GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 4H RRCID -> 289598 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

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

RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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

LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

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

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3279	2	19	9	N	17					201
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4099	2	21	9	N	19					220
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5203	2	44	9	N	40	186	1			74
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3921	2	46	9	N	42					116
09	4110	X	3488	-0-	-622	-0-	3389	2	99	9	N	90					206
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					206

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2061	-0-	2061	136869	2025	2	36	9	N	33					495
06	140743	X	3874	-0-	-136869	-0-	3834	2	40	9	N	36					531
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7406	2	81	9	N	74					605
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6789	2	73	9	N	66					671
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6448	2	68	9	N	62	177	1			556
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					556

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	450	#	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					136
06	810	#	317	-0-	-493	-0-	304	2	13	9	N	12					148
07	837	#	519	-0-	-318	-0-	496	2	23	9	N	21					169
08	744	#	699	-0-	-45	-0-	682	2	17	9	N	15					184
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	170	1			19
*10	795	R	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12					31

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	3	3	9	N	3					142
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	N	1					143
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	N	3					146
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	3	10	9	N	9					155
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	3	23	9	N	21					176
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	N	3					179

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

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

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

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

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					23
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					23
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	1			N	-0-					23
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					23
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			377
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			77
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					107
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	13	-0-	-49	-0-	7	4	6	9	N	5					54
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	5	4	3	9	N	3					57
07	62	#	7	-0-	-55	-0-	4	4	3	9	N	3					60
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	4	4	3	9	N	3					63
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	5	4	14	9	N	13					76
*10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	5	4	13	9	N	12					88

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	51	3	53	9	N	48					219
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	49	3	31	9	N	28	168	1			79
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	22	3	56	9	N	51					130
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	195	3	84	9	N	76					206
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	173	3	57	9	N	52	168	1			90
*10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	57	3	41	9	N	37					127

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	#	1032	-0-	-1200	-0-	1030	3	2	9	Y	2					23
06	2160	#	1391	-0-	-769	-0-	1389	3	2	9	Y	2					25
07	2232	#	1019	-0-	-1213	-0-	1018	3	1	9	Y	1					26
08	2976	#	1174	-0-	-1802	-0-	1172	3	2	9	Y	2					28
09	1500	#	1253	-0-	-247	-0-	1251	3	2	9	Y	2					30
10	1426	#	1227	-0-	-199	-0-	1226	3	1	9	Y	1					31

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	864	-0-	-593	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	667	-0-	-713	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	285	-0-	-1017	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	825	-0-	-415	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*10	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2020

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					108
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	#	566	-0-	-674	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*10	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	75	-0-	-2250	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	78	-0-	-1632	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	876	3280	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3040	-0-	-60	816	3040	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2020 - WELL PLUGGED 5/29/2020

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	73	-0-	-14	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	62	-0-	-155	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	63	-0-	-247	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	133	-0-	-157	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	25	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	50	-0-	-8	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	1					1
							1	9									
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	1					1
							1	9									
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	N	-0-					1
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					1
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					17
*01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					17
*02	87	N	20	-0-	-67	-0-	2	1	18	2	N	-0-	17	1			-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	17					17
							19	9									
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					17
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					17
*06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					17
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					17
*08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					17
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					17
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	746	-0-	-339	-0-	80	1	664	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	961	N	795	-0-	-166	-0-	74	1	721	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	702	-0-	-110	-0-	69	1	632	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	1					1
							1	9									
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	105	1	945	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	2	N	-0-					1
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	89	1	765	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	899	N	809	-0-	-90	-0-	86	1	723	2	N	-0-					1
*09	810	N	752	-0-	-58	-0-	85	1	666	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	99	1	681	2	N	-0-					1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					43
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	7					50
							8	9									
*02	174	N	120	-0-	-54	-0-	12	1	108	2	N	-0-					50
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					50
*04	180	N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-					50
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					50
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					50
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					50
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					50
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	5					55
							6	9									
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					55

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250

*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

*12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	79	-0-	-131	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	34	-0-	-86	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	115	-0-	-71	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					97
*01	0	W	13	-0-	13	1179	1	1	12	2	N	-0-					97
*02	T. A.		114	-0-	114	1293	1	1	6	2	N	97					-0-
							107	9									
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	97					97
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					97
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	3	78	1			22
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	993	-0-	-650	-0-	107	1	884	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	103	1	1006	2	N	-0-					-0-
*02	1363	N	1101	-0-	-262	-0-	108	1	991	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	N	-0-					1
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	1433	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	-0-	1	1			1
*07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	147	1	1270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	132	1	1110	2	N	1					2
							1	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	N	-0-	1	1			1
10	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	157	1	1081	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

*12	279	N	210	-0-	-69	-0-	23	1	187	2	N	-0-					8
*01	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	2	N	-0-	8	1			-0-
*02	232	N	201	-0-	-31	-0-	19	1	173	2	N	8					8
							9	9									
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	1					9
							1	9									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					9
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	-0-					9
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					9
*07	248	N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	-0-					9
*08	248	N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	2	N	-0-					9
*09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	N	-0-					9
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					9

LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

*12	837	N	620	-0-	-217	-0-	67	1	552	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	775	N	635	-0-	-140	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	594	-0-	-44	-0-	58	1	535	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	1					1
							1	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	N	-0-					1
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	N	-0-					1
*07	744	N	646	-0-	-98	-0-	67	1	579	2	N	-0-					1
*08	682	N	625	-0-	-57	-0-	66	1	559	2	N	-0-					1
*09	600	N	582	-0-	-18	-0-	66	1	516	2	N	-0-					1
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	77	1	532	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	58	-0-	-87	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	91	-0-	-112	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

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

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

*12	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 12217 - 16523

05	192631	X	192631	-0-	-0-	-0-	235	1	190264	2	Y	1675	1683	1			147
							289	4	1843	9							
06	209835	X	209835	-0-	-0-	-0-	304	1	207410	2	Y	1928	1863	1			212
							2121	9									
07	210717	X	210717	-0-	-0-	-0-	287	1	208492	2	Y	1762	1739	1			235
							1938	9									
08	206939	X	206939	-0-	-0-	-0-	314	1	204848	2	Y	1615	1644	1			206
							1777	9									
09	207405	X	207405	-0-	-0-	-0-	200	1	205474	2	Y	1574	1536	1			244
							1731	9									
*10	204780	X	204780	-0-	-0-	-0-	230	1	202833	2	Y	1561	1557	1			248
							1717	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

05	10602	X	8710	-0-	-1892	-0-	8264	2	439	4	Y	6	25	1			5
							7	9									
06	9420	X	8008	-0-	-1412	-0-	7998	2	10	9	Y	9	8	1			6
07	9393	X	7720	-0-	-1673	-0-	7700	2	20	9	Y	18	13	1			11
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7812	2	2	9	Y	2	12	1			1
09	9090	X	8403	-0-	-687	-0-	8372	2	31	9	Y	28	19	1			10
10	8711	X	8337	-0-	-374	-0-	8317	2	20	9	Y	18	20	1			8

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 11369 - 19821

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

05	138539	X	50693	-0-	-87846	-0-	50576	2	117	4	Y	-0-					14
06	134070	X	76629	-0-	-57441	-0-	76629	2			Y	-0-					14
07	138539	X	83415	-0-	-55124	-0-	83415	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		84479	-0-	84479	84479	84479	2			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		80442	-0-	80442	164921	80442	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		22758	-0-	22758	187679	22758	2			Y	-0-					14

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		284	-0-	284	284	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	1882	X	1598	-0-	-284	-0-	4	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

05	93341	X	51798	-0-	-41543	-0-	44	1	50883	2	N	-0-					-0-
							871	4									
06	90330	X	82048	-0-	-8282	-0-	119	1	81762	2	N	-0-					-0-
							167	4									
07	93341	X	79908	-0-	-13433	-0-	125	1	79783	2	N	-0-					-0-
08	76331	X	76331	-0-	-0-	-0-	129	1	76202	2	N	-0-					-0-
09	82050	X	73523	-0-	-8527	-0-	130	1	73393	2	N	-0-					-0-
10	84785	X	71846	-0-	-12939	-0-	150	1	71696	2	N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

05	173569	X	-0-	-0-	-173569	-0-					Y	-0-					-0-
06	144420	X	-0-	-0-	-144420	-0-					Y	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	103	1	4734	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	72757	X	72757	-0-	-0-	-0-	147	1	72609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	79742	X	79742	-0-	-0-	-0-	206	1	79535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	W	69545	-0-	69545	69545	249	1	68979	2	Y	1	1	1			-0-
							316	4	1	9							

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114607	X	58888	-0-	-55719	-0-	58752	2	136	4	Y	-0-					-0-
06	110910	X	99626	-0-	-11284	-0-	99626	2			Y	-0-					-0-
07	114607	X	99899	-0-	-14708	-0-	99899	2			Y	-0-					-0-
08	92966	X	92966	-0-	-0-	-0-	92966	2			Y	-0-					-0-
09	99630	X	87040	-0-	-12590	-0-	87040	2			Y	-0-					-0-
10	102951	X	26945	-0-	-76006	-0-	26945	2			Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105710	X	83263	-0-	-22447	-0-	77	1	83070	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
06	95576	X	95576	-0-	-0-	-0-	98	1	95478	2	Y	-0-					-0-
07	93144	X	93144	-0-	-0-	-0-	102	1	93042	2	Y	-0-					-0-
08	90042	X	90042	-0-	-0-	-0-	109	1	89933	2	Y	-0-					-0-
09	95580	X	83085	-0-	-12495	-0-	111	1	82974	2	Y	-0-					-0-
10	98766	X	50453	-0-	-48313	-0-	114	1	50339	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

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

WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	11132	-0-	-5732	-0-	9	1	10910	2	Y	175	179	1			85
							20	4	193	9							
06	16230	X	14018	-0-	-2212	-0-	18	1	13859	2	Y	128	145	1			68
							141	9									
07	16771	X	14654	-0-	-2117	-0-	3	1	14511	2	Y	127	62	1			133
							140	9									
08	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	2	1	13260	2	Y	129	151	1			111
							142	9									
09	15780	X	12958	-0-	-2822	-0-	1	1	12940	2	Y	15	113	1			13
							17	9									
10	14663	X	12854	-0-	-1809	-0-	1	1	12699	2	Y	140	10	1			143
							154	9									

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37169	X	13708	-0-	-23461	-0-	22	1	13577	2	N	10					10
							98	4	11	9							
06	30480	X	13634	-0-	-16846	-0-	61	1	13571	2	N	2	5	1			7
							2	9									
07	29109	X	13344	-0-	-15765	-0-	38	1	13306	2	N	-0-	6	1			1
08	22971	X	14179	-0-	-8792	-0-	42	1	14137	2	N	-0-					1
09	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	45	1	13827	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	0	W	4829	-0-	4829	4829	19	1	4808	2	N	2					4
							2	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94984	X	63219	-0-	-31765	-0-	163	1	62306	2	Y	-0-					-0-
							750	4									
06	90570	X	83492	-0-	-7078	-0-	70	1	83422	2	Y	-0-					-0-
07	91512	X	85625	-0-	-5887	-0-	20	1	85605	2	Y	-0-					-0-
08	84679	X	84679	-0-	-0-	-0-	17	1	84662	2	Y	-0-					-0-
09	85500	X	80267	-0-	-5233	-0-	12	1	80255	2	Y	-0-					-0-
10	86273	X	46798	-0-	-39475	-0-	19	1	46779	2	Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	13020	-0-	-17422	-0-	67	1	12743	2	Y	45	50	1			5
							160	4	50	9							
06	26880	X	10257	-0-	-16623	-0-	91	1	10088	2	Y	37	36	1			6
							37	4	41	9							
07	27249	X	23704	-0-	-3545	-0-	115	1	23527	2	Y	56	55	1			7
							62	9									
08	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	115	1	18477	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
09	25290	X	18194	-0-	-7096	-0-	127	1	18017	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
10	0	W	15117	-0-	15117	15117	131	1	14944	2	Y	38	43	1			2
							42	9									

CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5568	-0-	-198	-0-	5406	3	89	4	Y	66					185
							73	9									
06	5580	X	554	-0-	-5026	-0-	542	3	12	9	Y	11					196
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	18	1	9642	3	Y	33					229
							36	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	131	1	8494	3	Y	52					281
							57	9									
09	8280	X	5682	-0-	-2598	-0-	211	1	5265	3	Y	63					344
							137	4	69	9							
10	0	W	6369	-0-	6369	6369	197	1	6138	3	Y	31	214	1			161
							34	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	20854	-0-	-8937	-0-	19913	2	663	4	Y	253	138	1			201
							278	9									
06	27120	X	24576	-0-	-2544	-0-	24308	2	268	9	Y	244	289	1			156
07	25668	X	21246	-0-	-4422	-0-	21036	2	210	9	Y	191	234	1			113
08	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	23856	2	297	9	Y	270	192	1			191
09	24570	X	18665	-0-	-5905	-0-	18378	2	287	9	Y	261	360	1			92
10	25389	X	21569	-0-	-3820	-0-	21203	2	366	9	Y	333	279	1			146

KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87637	X	32708	-0-	-54929	-0-	32632	2	76	4	Y	-0-			-0-
06	84810	X	55438	-0-	-29372	-0-	55438	2			Y	-0-			-0-
07	87637	X	52616	-0-	-35021	-0-	52616	2			Y	-0-			-0-
08	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	49089	2			Y	-0-			-0-
09	55440	X	45678	-0-	-9762	-0-	45678	2			Y	-0-			-0-
10	57288	X	14797	-0-	-42491	-0-	14797	2			Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	88412	X	520	-0-	-87892	-0-	1	1	519	2	Y	-0-			-0-
06	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	23	1	21972	2	Y	-0-			-0-
07	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	69	1	81051	2	Y	-0-			-0-
08	81522	X	81522	-0-	-0-	-0-	69	1	81453	2	Y	-0-			-0-
09	75511	X	75511	-0-	-0-	-0-	70	1	75441	2	Y	-0-			-0-
10	68603	X	22560	-0-	-46043	-0-	52	1	22508	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	160673	X	15627	-0-	-145046	-0-	15517	2	110	4	Y	-0-			-0-
06	155490	X	-0-	-0-	-155490	-0-					Y	-0-			-0-
07	91139	X	-0-	-0-	-91139	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	32160	X	-0-	-0-	-32160	-0-					Y	-0-			-0-
10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	70742	X	39175	-0-	-31567	-0-	48	1	39127	2	Y	-0-			-0-
06	68460	X	63547	-0-	-4913	-0-	66	1	63481	2	Y	-0-			-0-
07	70742	X	65595	-0-	-5147	-0-	56	1	65539	2	Y	-0-			-0-
08	66659	X	66659	-0-	-0-	-0-	57	1	66602	2	Y	-0-			-0-
09	65730	X	61222	-0-	-4508	-0-	56	1	61166	2	Y	-0-			-0-
*10	66835	X	66835	-0-	-0-	-0-	153	1	66682	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158782	X	91653	-0-	-67129	-0-	91005	2	648	4	Y	-0-			-0-
06	153660	X	140807	-0-	-12853	-0-	140747	2	60	4	Y	-0-			-0-
07	158782	X	125179	-0-	-33603	-0-	125179	2			Y	-0-			-0-
08	115761	X	115761	-0-	-0-	-0-	115761	2			Y	-0-			-0-
09	140820	X	108081	-0-	-32739	-0-	108081	2			Y	-0-			-0-
10	145514	X	89324	-0-	-56190	-0-	89318	2	6	9	Y	5	3	1	2

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62031	X	29522	-0-	-32509	-0-	66	1	28894	2	Y	-0-			-0-
							562	4							
06	60030	X	48890	-0-	-11140	-0-	97	1	48247	2	Y	-0-			-0-
							546	4							
07	61401	X	56123	-0-	-5278	-0-	107	1	56016	2	Y	-0-			-0-
08	54572	X	54572	-0-	-0-	-0-	109	1	54463	2	Y	-0-			-0-
09	49639	X	49639	-0-	-0-	-0-	103	1	49536	2	Y	-0-			-0-
10	56110	X	48300	-0-	-7810	-0-	141	1	48159	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	120621	X	68252	-0-	-52369	-0-	84	1	68168	2	Y	-0-			-0-
06	116730	X	107305	-0-	-9425	-0-	112	1	107193	2	Y	-0-			-0-
07	120621	X	108546	-0-	-12075	-0-	92	1	108454	2	Y	-0-			-0-
08	102526	X	102526	-0-	-0-	-0-	87	1	102439	2	Y	-0-			-0-
09	107310	X	92823	-0-	-14487	-0-	86	1	92737	2	Y	-0-			-0-
10	110887	X	28248	-0-	-82639	-0-	65	1	28183	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

05	118513	X	35393	-0-	-83120	-0-	35143	2	250	4	Y	-0-			-0-
06	114690	X	103442	-0-	-11248	-0-	103398	2	44	4	Y	-0-			-0-
07	118513	X	94307	-0-	-24206	-0-	94307	2			Y	-0-			-0-
08	40435	X	40435	-0-	-0-	-0-	40435	2			Y	-0-			-0-
09	103440	X	69093	-0-	-34347	-0-	69093	2			Y	-0-			-0-
10	106888	X	59397	-0-	-47491	-0-	59397	2			Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

05	109337	X	52369	-0-	-56968	-0-	135 621	1 4	51613	2	Y	-0-			-0-
06	102300	X	71930	-0-	-30370	-0-	61	1	71869	2	Y	-0-			-0-
07	100967	X	68542	-0-	-32425	-0-	16	1	68526	2	Y	-0-			-0-
08	64934	X	64934	-0-	-0-	-0-	13	1	64921	2	Y	-0-			-0-
09	71940	X	61807	-0-	-10133	-0-	9	1	61798	2	Y	-0-			-0-
10	74338	X	67318	-0-	-7020	-0-	27	1	67291	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143530	X	68814	-0-	-74716	-0-	68328	2	486	4	Y	-0-					-0-
06	138900	X	118734	-0-	-20166	-0-	118683	2	51	4	Y	-0-					-0-
07	143530	X	105836	-0-	-37694	-0-	105836	2			Y	-0-					-0-
08	110238	X	110238	-0-	-0-	-0-	110238	2			Y	-0-					-0-
09	118740	X	97213	-0-	-21527	-0-	97213	2			Y	-0-					-0-
10	122698	X	58120	-0-	-64578	-0-	58120	2			Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	2	1	56732	2	N	1032	1010	1			449
							2	4	1135	9							
06	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	3	1	65996	2	N	1218	1175	1			492
							1340	9									
07	67232	X	67232	-0-	-0-	-0-	3	1	65916	2	N	1194	1169	1			517
							1313	9									
08	64534	X	64534	-0-	-0-	-0-	2	1	63274	2	N	1144	1157	1			504
							1258	9									
*09	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	1	1	60784	2	N	1116	1089	1			531
							1228	9									
*10	61300	X	61300	-0-	-0-	-0-	1	1	59983	2	N	1196	1179	1			548
							1316	9									

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91183	X	91183	-0-	-0-	-0-	112	1	90922	2	Y	10	10	1			1
							138	4	11	9							
06	107494	X	107494	-0-	-0-	-0-	157	1	107331	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	106616	X	106616	-0-	-0-	-0-	147	1	106465	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	T. A.		106596	-0-	106596	106596	163	1	106433	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		101563	-0-	101563	208159	99	1	101464	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		90303	-0-	90303	298462	102	1	90201	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154163	X	106403	-0-	-47760	-0-	130	1	105791	2	Y	292	296	1			26
							161	4	321	9							
06	144360	X	120745	-0-	-23615	-0-	176	1	120216	2	Y	321	312	1			35
							353	9									
07	146382	X	121636	-0-	-24746	-0-	167	1	121143	2	Y	296	292	1			39
							326	9									
08	128991	X	121541	-0-	-7450	-0-	186	1	121045	2	Y	282	285	1			36
							310	9									
09	125698	X	125698	-0-	-0-	-0-	122	1	125270	2	Y	278	271	1			43
							306	9									
10	0	W	118348	-0-	118348	118348	133	1	117881	2	Y	304	299	1			48
							334	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32572	X	32572	-0-	-0-	-0-	23	1	32260	2	Y	214	217	1			104
							54	4	235	9							
06	47226	X	47226	-0-	-0-	-0-	52	1	46900	2	Y	249	221	1			132
							274	9									
07	47953	X	47953	-0-	-0-	-0-	8	1	47828	2	Y	106	121	1			117
							117	9									
08	46476	X	46476	-0-	-0-	-0-	7	1	46300	2	Y	154	139	1			132
							169	9									
09	47220	X	43866	-0-	-3354	-0-	2	1	43603	2	Y	237	163	1			206
							261	9									
10	48794	X	43841	-0-	-4953	-0-	3	1	43793	2	Y	41	163	1			84
							45	9									

DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

05	169911	X	78784	-0-	-91127	-0-	78227	2	557	4	Y	-0-					-0-
06	164430	X	144423	-0-	-20007	-0-	144361	2	62	4	Y	-0-					-0-
07	169911	X	129742	-0-	-40169	-0-	129742	2			Y	-0-					-0-
08	121213	X	121213	-0-	-0-	-0-	121213	2			Y	-0-					-0-
09	144420	X	113648	-0-	-30772	-0-	113648	2			Y	-0-					-0-
10	149234	X	94978	-0-	-54256	-0-	94978	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

05	25203	X	18261	-0-	-6942	-0-	61	1	18034	2	Y	18	27	1			2
							146	4	20	9							
06	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	86	1	24974	2	Y	46	41	1			7
							34	4	51	9							
07	25606	X	24790	-0-	-816	-0-	80	1	24665	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
08	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	84	1	23366	2	Y	44	41	1			8
							48	9									
09	25140	X	22619	-0-	-2521	-0-	80	1	22492	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
10	25978	X	20002	-0-	-5976	-0-	78	1	19885	2	Y	35	40	1			2
							39	9									

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

05	69254	X	49002	-0-	-20252	-0-	48761	2	241	4	Y	-0-					-0-
06	77228	X	77228	-0-	-0-	-0-	77087	2	141	4	Y	-0-					-0-
07	70657	X	70657	-0-	-0-	-0-	70579	2	78	4	Y	-0-					-0-
08	81571	X	81571	-0-	-0-	-0-	81571	2			Y	-0-					-0-
09	87624	X	87624	-0-	-0-	-0-	87624	2			Y	-0-					-0-
10	79794	X	64840	-0-	-14954	-0-	64840	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

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

PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

05	45198	X	26782	-0-	-18416	-0-	67 2	1 4	26713	2	N	-0-					-0-
06	42150	X	32987	-0-	-9163	-0-	80	1	32907	2	N	-0-					-0-
07	42904	X	33073	-0-	-9831	-0-	78	1	32995	2	N	-0-					-0-
08	38905	X	31986	-0-	-6919	-0-	80	1	31906	2	N	-0-					-0-
09	37650	X	32120	-0-	-5530	-0-	83	1	32037	2	N	-0-					-0-
10	34100	X	32686	-0-	-1414	-0-	115	1	32571	2	N	-0-					-0-

NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

05	84134	X	54842	-0-	-29292	-0-	136 3	1 4	54703	2	N	-0-					-0-
06	70202	X	70202	-0-	-0-	-0-	169	1	70033	2	N	-0-					-0-
07	70835	X	64024	-0-	-6811	-0-	151	1	63873	2	N	-0-					-0-
08	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	147	1	58292	2	N	-0-					-0-
09	70200	X	51416	-0-	-18784	-0-	133	1	51283	2	N	-0-					-0-
10	72540	X	33853	-0-	-38687	-0-	119	1	33734	2	N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232

05	108655	X	73907	-0-	-34748	-0-	73385	2	522	4	Y	-0-					-0-
06	113704	X	113704	-0-	-0-	-0-	113655	2	49	4	Y	-0-					-0-
07	108655	X	104445	-0-	-4210	-0-	104445	2			Y	-0-					-0-
08	97125	X	97125	-0-	-0-	-0-	97125	2			Y	-0-					-0-
09	113700	X	92021	-0-	-21679	-0-	92021	2			Y	-0-					-0-
10	117490	X	43595	-0-	-73895	-0-	43595	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

05	98797	X	394	-0-	-98403	-0-	1	1	393	2	N	-0-					-0-
06	39810	X	1241	-0-	-38569	-0-	1 1	1 4	1239	2	N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	7	1	8954	2	N	-0-					-0-
09	68813	X	68813	-0-	-0-	-0-	38	1	68775	2	N	-0-					-0-
10	0	W	82139	-0-	82139	82139	68	1	82071	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	15620	-0-	-16651	-0-	11	1	15583	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
06	29340	X	16544	-0-	-12796	-0-	18	1	16526	2	Y	-0-					-0-
07	26319	X	17368	-0-	-8951	-0-	3	1	17274	2	Y	83					83
							91	9									
08	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	2	1	13717	2	Y	-0-	83	1			-0-
09	18690	X	15192	-0-	-3498	-0-	1	1	15191	2	Y	-0-					-0-
10	17360	X	11512	-0-	-5848	-0-	1	1	11511	2	Y	-0-					-0-

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65503	X	5522	-0-	-59981	-0-	20	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	63390	X	2963	-0-	-60427	-0-	46	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	65503	X	1283	-0-	-64220	-0-	18	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	499	-0-	-5019	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	911	-0-	-4429	-0-	17	1	894	2	N	-0-					-0-
*10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	556	1	6549	2	N	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132804	X	52084	-0-	-80720	-0-	50883	2	1201	4	Y	-0-					-0-
06	146130	X	146130	-0-	-0-	-0-	145891	2	239	4	Y	-0-					-0-
07	163865	X	163865	-0-	-0-	-0-	163865	2			Y	-0-					-0-
08	151789	X	151789	-0-	-0-	-0-	151789	2			Y	-0-					-0-
09	146130	X	136927	-0-	-9203	-0-	136927	2			Y	-0-					-0-
10	163866	X	132223	-0-	-31643	-0-	132223	2			Y	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69843	X	45126	-0-	-24717	-0-	55	1	45071	2	Y	-0-					-0-
06	67590	X	66416	-0-	-1174	-0-	69	1	66347	2	Y	-0-					-0-
07	73569	X	73569	-0-	-0-	-0-	62	1	73507	2	Y	-0-					-0-
08	74899	X	74899	-0-	-0-	-0-	64	1	74835	2	Y	-0-					-0-
09	66420	X	63144	-0-	-3276	-0-	58	1	63086	2	Y	-0-					-0-
10	73563	X	18557	-0-	-55006	-0-	42	1	18515	2	Y	-0-					-0-

STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95170	X	70067	-0-	-25103	-0-	174	1	69889	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	89310	X	86962	-0-	-2348	-0-	210	1	86752	2	N	-0-					-0-
07	86909	X	86909	-0-	-0-	-0-	205	1	86704	2	N	-0-					-0-
08	82604	X	82604	-0-	-0-	-0-	207	1	82397	2	N	-0-					-0-
09	86970	X	77904	-0-	-9066	-0-	202	1	77702	2	N	-0-					-0-
10	89869	X	53061	-0-	-36808	-0-	187	1	52874	2	N	-0-					-0-

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	20926	-0-	-9547	-0-	20712	3	211	4	Y	3					22
							3	9									
06	29490	X	23338	-0-	-6152	-0-	23338	3			Y	-0-					22
07	30473	X	26879	-0-	-3594	-0-	32	1	26830	3	Y	15					37
							17	9									
08	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	123	1	22961	3	Y	-0-					37
09	27510	X	24536	-0-	-2974	-0-	251	1	24122	3	Y	-0-					37
							163	4									
*10	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	253	1	27259	3	Y	9	30	1	1	8	15
							10	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

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

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	23	1	10170	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
06	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	60	1	29674	2	Y	-0-					-0-
							336	4									
07	43810	X	43810	-0-	-0-	-0-	83	1	43727	2	Y	-0-					-0-
08	43143	X	43143	-0-	-0-	-0-	86	1	43057	2	Y	-0-					-0-
09	40015	X	40015	-0-	-0-	-0-	83	1	39932	2	Y	-0-					-0-
10	43803	X	38287	-0-	-5516	-0-	112	1	38175	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252801	X	252801	-0-	-0-	-0-	156	1	249506	2	Y	2854	2837	1			184
							3139	9									
06	304274	X	304274	-0-	-0-	-0-	131	1	300785	2	Y	3053	3115	1			122
							3358	9									
07	303990	X	303990	-0-	-0-	-0-	186	1	300820	2	Y	2713	2647	1			188
							2984	9									
08	295101	X	295101	-0-	-0-	-0-	193	1	292356	2	Y	2320	2341	1			167
							2552	9									
09	275370	X	275370	-0-	-0-	-0-	195	1	272814	2	Y	2146	2104	1			209
							2361	9									
*10	217070	X	217070	-0-	-0-	-0-	196	1	214684	2	Y	1991	1997	1			203
							2190	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

05	108252	X	100367	-0-	-7885	-0-	93	1	100134	2	Y	-0-					-0-
							140	4									
06	114004	X	114004	-0-	-0-	-0-	117	1	113887	2	Y	-0-					-0-
07	110036	X	110036	-0-	-0-	-0-	121	1	109915	2	Y	-0-					-0-
08	105667	X	105667	-0-	-0-	-0-	128	1	105539	2	Y	-0-					-0-
09	114000	X	98198	-0-	-15802	-0-	132	1	98066	2	Y	-0-					-0-
10	117800	X	45638	-0-	-72162	-0-	103	1	45535	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

05	84258	X	66293	-0-	-17965	-0-	171	1	65335	2	Y	-0-					-0-
							787	4									
06	81270	X	72002	-0-	-9268	-0-	61	1	71941	2	Y	-0-					-0-
07	74958	X	69686	-0-	-5272	-0-	16	1	69670	2	Y	-0-					-0-
08	66445	X	66445	-0-	-0-	-0-	14	1	66431	2	Y	-0-					-0-
09	72000	X	63070	-0-	-8930	-0-	9	1	63061	2	Y	-0-					-0-
10	74400	X	45232	-0-	-29168	-0-	18	1	45214	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

*11	31290	X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MT. HUNTER				WELL #: 102CH	RRCID -> 285713						COMPL. DATE 09/15/2017					TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250
05	41199	X	27715	-0-	-13484	-0-	27333	2	382	9	Y	347	376	1			278
06	37980	X	36246	-0-	-1734	-0-	35770	2	476	9	Y	433	336	1			375
07	37696	X	36033	-0-	-1663	-0-	35560	2	473	9	Y	430	555	1			250
08	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35420	2	468	9	Y	425	466	1			209
09	36480	X	33406	-0-	-3074	-0-	32923	2	483	9	Y	439	345	1			303
10	0	W	33841	-0-	33841	33841	33325	2	516	9	Y	469	548	1			224
	MT. HUNTER				WELL #: 101AH	RRCID -> 285714						COMPL. DATE 09/07/2017					TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101
05	39122	X	27408	-0-	-11714	-0-	27408	2			Y	-0-					-0-
06	36870	X	34805	-0-	-2065	-0-	34805	2			Y	-0-					-0-
07	36797	X	35689	-0-	-1108	-0-	35689	2			Y	-0-					-0-
08	34143	X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2			Y	-0-					-0-
09	35610	X	32186	-0-	-3424	-0-	32186	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	32284	-0-	32284	32284	32284	2			Y	-0-					-0-
	DAKOTA				WELL #: 102AH	RRCID -> 285768						COMPL. DATE 03/13/2017					TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ELBERT STATE UNIT				WELL #: 102AH	RRCID -> 285770						COMPL. DATE 12/28/2017					TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375
05	39215	X	34057	-0-	-5158	-0-	33695	2	77	4	Y	259	167	1			141
							285	9									
06	37950	X	36191	-0-	-1759	-0-	35714	2	477	9	Y	434	410	1			165
07	39215	X	36597	-0-	-2618	-0-	36137	2	460	9	Y	418	442	1			141
08	35667	X	35667	-0-	-0-	-0-	35227	2	440	9	Y	400	413	1			128
09	36180	X	33165	-0-	-3015	-0-	32746	2	419	9	Y	381	385	1			124
10	37386	X	30575	-0-	-6811	-0-	30194	2	381	9	Y	346	332	1			138
	ALTA				WELL #: 201AH	RRCID -> 285772						COMPL. DATE 01/19/2017					TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258
05	19220	X	12144	-0-	-7076	-0-	11859	2	34	4	Y	228	230	1			26
							251	9									
06	18600	X	14369	-0-	-4231	-0-	14104	2	265	9	Y	241	207	1			60
07	17924	X	14299	-0-	-3625	-0-	13991	2	308	9	Y	280	308	1			32
08	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	12922	2	205	9	Y	186	166	1			52
09	14850	X	12846	-0-	-2004	-0-	12658	2	188	9	Y	171	173	1			50
*10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15798	2	273	9	Y	248	266	1			32

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	27088	-0-	-4687	-0-	6	1	26314	2	Y	109	63	1			62
							648	4	120	9							
06	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	18	1	34555	2	Y	173	147	1			88
							190	9									
07	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	16	1	34378	2	Y	115	96	1			107
							127	9									
08	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	27	1	33191	2	Y	131	156	1			82
							144	9									
09	34770	X	30434	-0-	-4336	-0-	17	1	30296	2	Y	110	126	1			66
							121	9									
10	35929	X	31529	-0-	-4400	-0-	19	1	31363	2	Y	134	103	1			97
							147	9									

MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078

05	29202	X	27038	-0-	-2164	-0-	26877	2	62	4	Y	90	77	1			49
							99	9									
06	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24041	2	116	9	Y	105	114	1			40
07	29869	X	29869	-0-	-0-	-0-	29850	2	19	9	Y	17	51	1			6
08	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23165	2	161	9	Y	146	105	1			47
09	26160	X	25949	-0-	-211	-0-	25720	2	229	9	Y	208	187	1			68
10	29884	X	26196	-0-	-3688	-0-	25981	2	215	9	Y	195	185	1			78

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	84270	X	-0-	-0-	-84270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	73408	X	-0-	-0-	-73408	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

05	214372	X	214372	-0-	-0-	-0-	125	1	210813	2	Y	3122	3098	1			202
							3434	9									
06	283818	X	283818	-0-	-0-	-0-	115	1	280009	2	Y	3358	3425	1			135
							3694	9									
07	287680	X	287680	-0-	-0-	-0-	169	1	284241	2	Y	2973	2902	1			206
							3270	9									
08	244990	X	244990	-0-	-0-	-0-	150	1	242097	2	Y	2494	2521	1			179
							2743	9									
09	257822	X	257822	-0-	-0-	-0-	171	1	255158	2	Y	2266	2224	1			221
							2493	9									
*10	202357	X	202357	-0-	-0-	-0-	168	1	199837	2	Y	2138	2141	1			218
							2352	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

05	31155	X	14992	-0-	-16163	-0-	14283	2	479	4	Y	209	197	1			166
							230	9									
06	28590	X	21690	-0-	-6900	-0-	21373	2	317	9	Y	288	270	1			184
07	26412	X	20371	-0-	-6041	-0-	20055	2	316	9	Y	287	301	1			170
08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	22105	2	454	9	Y	413	290	1			293
09	23160	X	21685	-0-	-1475	-0-	21266	2	419	9	Y	381	540	1			134
10	22413	X	21335	-0-	-1078	-0-	20973	2	362	9	Y	329	319	1			144

CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

05	43865	X	30262	-0-	-13603	-0-	84	1	29927	2	Y	45	69	1			5
							201	4	50	9							
06	42450	X	38133	-0-	-4317	-0-	100	1	37958	2	Y	32	32	1			5
							40	4	35	9							
07	43865	X	37986	-0-	-5879	-0-	96	1	37887	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
08	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	93	1	36301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	38700	X	32509	-0-	-6191	-0-	89	1	32342	2	Y	71	61	1			11
							78	9									
10	39401	X	30976	-0-	-8425	-0-	89	1	30810	2	Y	70	77	1			4
							77	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45322	X	31844	-0-	-13478	-0-	87	1	31408	2	Y	127	126	1			15
							209	4	140	9							
06	41490	X	38567	-0-	-2923	-0-	101	1	38414	2	Y	11	24	1			2
							40	4	12	9							
07	42873	X	39564	-0-	-3309	-0-	100	1	39413	2	Y	46	42	1			6
							51	9									
08	38494	X	38494	-0-	-0-	-0-	98	1	38250	2	Y	133	115	1			24
							146	9									
09	38580	X	35652	-0-	-2928	-0-	96	1	35020	2	Y	487	436	1			75
							536	9									
10	39866	X	34002	-0-	-5864	-0-	95	1	33321	2	Y	533	576	1			32
							586	9									

CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48174	X	34377	-0-	-13797	-0-	95	1	33959	2	Y	88	106	1			10
							226	4	97	9							
06	46620	X	42836	-0-	-3784	-0-	112	1	42569	2	Y	100	94	1			16
							45	4	110	9							
07	48174	X	42893	-0-	-5281	-0-	108	1	42689	2	Y	87	92	1			11
							96	9									
08	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	105	1	41237	2	Y	82	78	1			15
							90	9									
09	43260	X	38518	-0-	-4742	-0-	105	1	38333	2	Y	73	77	1			11
							80	9									
10	44268	X	37573	-0-	-6695	-0-	107	1	37377	2	Y	81	87	1			5
							89	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87761	X	64518	-0-	-23243	-0-	36	1	64127	2	Y	-0-					-0-
							355	4									
06	83880	X	78022	-0-	-5858	-0-	28	1	77994	2	Y	-0-					-0-
07	81375	X	81165	-0-	-210	-0-	30	1	81135	2	Y	-0-					-0-
08	78468	X	78468	-0-	-0-	-0-	30	1	78438	2	Y	-0-					-0-
09	78030	X	74250	-0-	-3780	-0-	28	1	74180	2	Y	38	33	1			5
							42	9									
10	81158	X	69994	-0-	-11164	-0-	30	1	69902	2	Y	56	55	1			6
							62	9									

MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180873	X	180873	-0-	-0-	-0-	220	1	178528	2	Y	1685	1622	1			148
							271	4	1854	9							
06	220776	X	220776	-0-	-0-	-0-	321	1	219194	2	Y	1146	1168	1			126
							1261	9									
07	213532	X	213532	-0-	-0-	-0-	292	1	212111	2	Y	1026	1015	1			137
							1129	9									
08	209960	X	209960	-0-	-0-	-0-	320	1	208631	2	Y	917	937	1			117
							1009	9									
09	198010	X	198010	-0-	-0-	-0-	191	1	196905	2	Y	831	819	1			129
							914	9									
*10	169746	X	169746	-0-	-0-	-0-	191	1	168656	2	Y	817	816	1			130
							899	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212412	X	120362	-0-	-92050	-0-	161	1	120003	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
06	198240	X	160556	-0-	-37684	-0-	240	1	160316	2	Y	-0-					-0-
07	159687	X	159687	-0-	-0-	-0-	220	1	159467	2	Y	-0-					-0-
08	153992	X	153992	-0-	-0-	-0-	236	1	153756	2	Y	-0-					-0-
09	160560	X	135116	-0-	-25444	-0-	134	1	134982	2	Y	-0-					-0-
10	165912	X	72228	-0-	-93684	-0-	82	1	72146	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198601	X	198601	-0-	-0-	-0-	243	1	196414	2	Y	1495	1437	1			131
							299	4	1645	9							
06	232552	X	232552	-0-	-0-	-0-	358	1	231341	2	Y	775	821	1			85
							853	9									
07	238982	X	238982	-0-	-0-	-0-	349	1	237901	2	Y	665	661	1			89
							732	9									
08	227572	X	227572	-0-	-0-	-0-	363	1	226578	2	Y	574	590	1			73
							631	9									
09	217357	X	217357	-0-	-0-	-0-	217	1	216529	2	Y	555	542	1			86
							611	9									
*10	181695	X	181695	-0-	-0-	-0-	215	1	180886	2	Y	540	540	1			86
							594	9									

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302

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

MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197864	X	197864	-0-	-0-	-0-	245	1	196185	2	Y	1029	1032	1			90
							302	4	1132	9							
06	261878	X	261878	-0-	-0-	-0-	397	1	260230	2	Y	1137	1102	1			125
							1251	9									
07	258015	X	258015	-0-	-0-	-0-	354	1	256510	2	Y	1046	1032	1			139
							1151	9									
08	235435	X	235435	-0-	-0-	-0-	370	1	234013	2	Y	956	973	1			122
							1052	9									
09	217305	X	217305	-0-	-0-	-0-	222	1	216118	2	Y	877	863	1			136
							965	9									
*10	195512	X	195512	-0-	-0-	-0-	233	1	194258	2	Y	928	916	1			148
							1021	9									

MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

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

MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

05	227695	X	227695	-0-	-0-	-0-	278	1	225579	2	Y	1359	1370	1			119
							343	4	1495	9							
06	265757	X	265757	-0-	-0-	-0-	387	1	263725	2	Y	1495	1450	1			164
							1645	9									
07	266083	X	266083	-0-	-0-	-0-	364	1	264264	2	Y	1323	1311	1			176
							1455	9									
08	248731	X	248731	-0-	-0-	-0-	379	1	247024	2	Y	1207	1229	1			154
							1328	9									
09	239061	X	239061	-0-	-0-	-0-	231	1	237520	2	Y	1191	1160	1			185
							1310	9									
*10	205975	X	205975	-0-	-0-	-0-	232	1	204445	2	Y	1180	1177	1			188
							1298	9									

PINE STATE WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344

05	440324	X	126142	-0-	-314182	-0-	42	1	126100	2	N	-0-					-0-
06	426120	X	286032	-0-	-140088	-0-	41	1	285730	2	N	-0-					-0-
							261	4									
07	440324	X	144458	-0-	-295866	-0-	73	1	144385	2	N	-0-					-0-
08	263469	X	263469	-0-	-0-	-0-	150	1	263319	2	N	-0-					-0-
09	286020	X	235060	-0-	-50960	-0-	126	1	234934	2	N	-0-					-0-
10	295554	X	181926	-0-	-113628	-0-	150	1	181776	2	N	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

05	359600	X	107431	-0-	-252169	-0-	36	1	107395	2	N	-0-					-0-
06	348000	X	209858	-0-	-138142	-0-	30	1	209636	2	N	-0-					-0-
							192	4									
07	359600	X	192202	-0-	-167398	-0-	97	1	192105	2	N	-0-					-0-
08	168560	X	168560	-0-	-0-	-0-	96	1	168464	2	N	-0-					-0-
09	209850	X	191561	-0-	-18289	-0-	103	1	191458	2	N	-0-					-0-
10	216845	X	171434	-0-	-45411	-0-	141	1	171293	2	N	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200

05	174499	X	122721	-0-	-51778	-0-	149	1	121053	2	Y	1214	1157	1			107
							184	4	1335	9							
06	161520	X	144389	-0-	-17131	-0-	211	1	143644	2	Y	485	539	1			53
							534	9									
07	161014	X	143079	-0-	-17935	-0-	196	1	142401	2	Y	438	433	1			58
							482	9									
08	T. A.		134919	-0-	134919	134919	206	1	134278	2	Y	395	403	1			50
							435	9									
09	T. A.		137136	-0-	137136	272055	133	1	136548	2	Y	414	400	1			64
							455	9									
10	T. A.		113051	-0-	113051	385106	127	1	112440	2	Y	440	434	1			70
							484	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30814	X	18555	-0-	-12259	-0-	56	1	18226	2	Y	127	145	1			15
							133	4	140	9							
06	26190	X	18064	-0-	-8126	-0-	59	1	17875	2	Y	96	96	1			15
							24	4	106	9							
07	27063	X	25046	-0-	-2017	-0-	75	1	24780	2	Y	174	167	1			22
							191	9									
08	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	70	1	23408	2	Y	174	164	1			32
							191	9									
09	23490	X	19809	-0-	-3681	-0-	62	1	19606	2	Y	128	140	1			20
							141	9									
10	25048	X	17815	-0-	-7233	-0-	65	1	17590	2	Y	145	156	1			9
							160	9									

ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	24470	-0-	-8979	-0-	24052	2	69	4	Y	317	220	1			173
							349	9									
06	32370	X	28710	-0-	-3660	-0-	28261	2	449	9	Y	408	426	1			155
07	33449	X	31352	-0-	-2097	-0-	30813	2	539	9	Y	490	480	1			165
08	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	33219	2	505	9	Y	459	477	1			147
09	32566	X	32566	-0-	-0-	-0-	32097	2	469	9	Y	426	434	1			139
10	31341	X	27980	-0-	-3361	-0-	27603	2	377	9	Y	343	345	1			137

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148149	X	47442	-0-	-100707	-0-	47209	2	233	4	Y	-0-					-0-
06	143370	X	11032	-0-	-132338	-0-	11012	2	20	4	Y	-0-					-0-
07	140139	X	3363	-0-	-136776	-0-	3359	2	4	4	Y	-0-					-0-
08	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	31030	2			Y	-0-					-0-
09	95100	X	78104	-0-	-16996	-0-	78104	2			Y	-0-					-0-
*10	74207	X	74207	-0-	-0-	-0-	74207	2			Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	17516	-0-	-6261	-0-	3	1	16655	2	Y	423	636	1			240
							393	4	465	9							
06	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	15	1	24806	2	Y	718	594	1			364
							790	9									
07	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	13	1	26380	2	Y	470	396	1			438
							517	9									
08	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	22	1	26452	2	Y	546	642	1			342
							601	9									
09	26880	X	24769	-0-	-2111	-0-	11	1	24030	2	Y	662	608	1			396
							728	9									
10	26908	X	21729	-0-	-5179	-0-	12	1	21248	2	Y	426	514	1			308
							469	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93620	X	65746	-0-	-27874	-0-	60	1	64591	2	Y	914	973	1			174
							90	4	1005	9							
06	87360	X	80569	-0-	-6791	-0-	81	1	79292	2	Y	1087	959	1			302
							1196	9									
07	85095	X	81473	-0-	-3622	-0-	88	1	80296	2	Y	990	951	1			341
							1089	9									
08	78281	X	78281	-0-	-0-	-0-	94	1	77127	2	Y	964	1021	1			284
							1060	9									
09	80580	X	72251	-0-	-8329	-0-	95	1	71122	2	Y	940	1003	1			221
							1034	9									
10	83266	X	73953	-0-	-9313	-0-	165	1	72791	2	Y	906	762	1			365
							997	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208971	X	103170	-0-	-105801	-0-	100791	2	2379	4	Y	-0-					-0-
06	202230	X	186504	-0-	-15726	-0-	186199	2	305	4	Y	-0-					-0-
07	208971	X	168850	-0-	-40121	-0-	168850	2			Y	-0-					-0-
08	147081	X	147081	-0-	-0-	-0-	147081	2			Y	-0-					-0-
09	186510	X	136832	-0-	-49678	-0-	136832	2			Y	-0-					-0-
10	192727	X	16990	-0-	-175737	-0-	16990	2			Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434

05	12121	X	7971	-0-	-4150	-0-	7849	2	34	4	Y	80	83	1			9
							88	9									
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12007	2	106	9	Y	96	81	1			24
07	12400	X	10794	-0-	-1606	-0-	10706	2	88	9	Y	80	95	1			9
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11116	2	32	9	Y	29	30	1			8
09	12120	X	10088	-0-	-2032	-0-	10013	2	75	9	Y	68	56	1			20
10	12524	X	10203	-0-	-2321	-0-	9988	2	215	9	Y	195	190	1			25

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

05	248100	X	248100	-0-	-0-	-0-	150	1	244353	2	Y	3270	3230	1			211
							3597	9									
06	305090	X	305090	-0-	-0-	-0-	127	1	301142	2	Y	3474	3546	1			139
							3821	9									
07	305070	X	305070	-0-	-0-	-0-	183	1	301506	2	Y	3074	3000	1			213
							3381	9									
08	293540	X	293540	-0-	-0-	-0-	185	1	290461	2	Y	2631	2655	1			189
							2894	9									
09	269925	X	269925	-0-	-0-	-0-	185	1	267155	2	Y	2350	2310	1			229
							2585	9									
*10	213511	X	213511	-0-	-0-	-0-	185	1	210869	2	Y	2234	2236	1			227
							2457	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

05	248126	X	248126	-0-	-0-	-0-	146	1	245173	2	Y	2552	2538	1			165
							2807	9									
06	297112	X	297112	-0-	-0-	-0-	120	1	293908	2	Y	2804	2857	1			112
							3084	9									
07	298124	X	298124	-0-	-0-	-0-	175	1	295228	2	Y	2474	2415	1			171
							2721	9									
08	286833	X	286833	-0-	-0-	-0-	177	1	284346	2	Y	2100	2120	1			151
							2310	9									
09	272639	X	272639	-0-	-0-	-0-	181	1	270316	2	Y	1947	1908	1			190
							2142	9									
*10	208036	X	208036	-0-	-0-	-0-	172	1	206035	2	Y	1663	1684	1			169
							1829	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

05	50096	X	39537	-0-	-10559	-0-	22	1	38754	2	Y	496	521	1			25
							215	4	546	9							
06	48480	X	44115	-0-	-4365	-0-	15	1	43470	2	Y	573	552	1			46
							630	9									
07	47919	X	44672	-0-	-3247	-0-	16	1	44179	2	Y	434	440	1			40
							477	9									
08	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	17	1	43092	2	Y	812	777	1			75
							893	9									
09	43530	X	42553	-0-	-977	-0-	16	1	42085	2	Y	411	435	1			51
							452	9									
10	44981	X	43495	-0-	-1486	-0-	19	1	43258	2	Y	198	228	1			21
							218	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310775	X	92605	-0-	-218170	-0-	92150	2	455	4	Y	-0-					-0-
06	300750	X	231543	-0-	-69207	-0-	231121	2	422	4	Y	-0-					-0-
07	304637	X	222831	-0-	-81806	-0-	222585	2	246	4	Y	-0-					-0-
08	194044	X	194044	-0-	-0-	-0-	194044	2			Y	-0-					-0-
09	231540	X	211791	-0-	-19749	-0-	211791	2			Y	-0-					-0-
10	239258	X	88911	-0-	-150347	-0-	88911	2			Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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

ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	10328	-0-	-6877	-0-	10275	2	40	4	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	16650	X	13680	-0-	-2970	-0-	13535	2	145	9	Y	132	89	1			50
07	17205	X	10959	-0-	-6246	-0-	10902	2	57	9	Y	52	85	1			17
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11496	2	48	9	Y	44	47	1			14
09	13680	X	10850	-0-	-2830	-0-	10810	2	40	9	Y	36	38	1			12
10	14136	X	10953	-0-	-3183	-0-	10892	2	61	9	Y	55	45	1			22

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

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

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98332	X	70975	-0-	-27357	-0-	70518	2	400	4	N	52					362
							57	9									
06	95160	X	90869	-0-	-4291	-0-	90821	2	48	9	N	44	128	1			278
07	98269	X	98269	-0-	-0-	-0-	98222	2	47	9	N	43					321
08	99276	X	99276	-0-	-0-	-0-	99236	2	40	9	N	36					357
09	94730	X	94730	-0-	-0-	-0-	94327	2	403	9	N	366	340	1			383
10	98270	X	88898	-0-	-9372	-0-	88817	2	81	9	N	74					457

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142073	X	104804	-0-	-37269	-0-	97	1	104561	2	Y	-0-					-0-
							146	4									
06	131370	X	117368	-0-	-14002	-0-	120	1	117248	2	Y	-0-					-0-
07	128867	X	118736	-0-	-10131	-0-	130	1	118606	2	Y	-0-					-0-
08	111188	X	111188	-0-	-0-	-0-	135	1	111053	2	Y	-0-					-0-
09	117360	X	105727	-0-	-11633	-0-	142	1	105585	2	Y	-0-					-0-
10	121272	X	60642	-0-	-60630	-0-	137	1	60505	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83049	X	69135	-0-	-13914	-0-	40	1	68684	2	Y	21	20	1			1
							388	4	23	9							
06	78780	X	76947	-0-	-1833	-0-	27	1	76908	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	75578	X	73383	-0-	-2195	-0-	27	1	73355	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	67527	X	67527	-0-	-0-	-0-	26	1	67497	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	76950	X	60714	-0-	-16236	-0-	23	1	60688	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	79515	X	55719	-0-	-23796	-0-	24	1	55687	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

05	1519	X	68	-0-	-1451	-0-	51	4	17	9	N	15					15
06	1470	X	1369	-0-	-101	-0-	1323	2	46	9	N	42	24	1			33
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11	31	1			13
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	13	1			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

05	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	63429	2	923	9	Y	839	798	1			42
06	72702	X	72702	-0-	-0-	-0-	71691	2	1011	9	Y	919	887	1			74
07	71513	X	71513	-0-	-0-	-0-	70547	2	966	9	Y	878	871	1			81
08	74894	X	74894	-0-	-0-	-0-	74062	2	832	9	Y	756	767	1			70
09	76381	X	76381	-0-	-0-	-0-	75626	2	755	9	Y	686	671	1			85
*10	79759	X	79759	-0-	-0-	-0-	78921	2	838	9	Y	762	765	1			82

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	21640	-0-	-6136	-0-	21169	2	53	4	Y	380	241	1			207
							418	9									
06	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24046	2	589	9	Y	535	539	1			203
07	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	23343	2	507	9	Y	461	509	1			155
08	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	22356	2	482	9	Y	438	453	1			140
09	24630	X	20654	-0-	-3976	-0-	20166	2	488	9	Y	444	439	1			145
10	25451	X	21530	-0-	-3921	-0-	21098	2	432	9	Y	393	381	1			157

ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

05	3596	X	1448	-0-	-2148	-0-	1399	2	49	4	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

05	30752	X	20144	-0-	-10608	-0-	19459	2	55	4	Y	573	525	1			65
							630	9									
06	28770	X	26193	-0-	-2577	-0-	26070	2	123	9	Y	112	149	1			28
07	29729	X	26067	-0-	-3662	-0-	25894	2	173	9	Y	157	167	1			18
08	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	24178	2	123	9	Y	112	99	1			31
09	26880	X	23720	-0-	-3160	-0-	23642	2	78	9	Y	71	81	1			21
10	27063	X	24513	-0-	-2550	-0-	24295	2	218	9	Y	198	193	1			26

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

05	394506	X	152003	-0-	-242503	-0-	151652	2	351	4	Y	-0-					-0-
06	381780	X	306715	-0-	-75065	-0-	306715	2			Y	-0-					-0-
07	394506	X	279086	-0-	-115420	-0-	279086	2			Y	-0-					-0-
08	219350	X	219350	-0-	-0-	-0-	219350	2			Y	-0-					-0-
09	306720	X	214401	-0-	-92319	-0-	214401	2			Y	-0-					-0-
10	316944	X	86284	-0-	-230660	-0-	86284	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	REDWOOD				WELL #: 102BH	RRCID -> 286985											
05	418996	X	158262	-0-	-260734	-0-	157896	2	366	4	Y	-0-					-0-
06	405480	X	339515	-0-	-65965	-0-	339515	2			Y	-0-					-0-
07	418996	X	303598	-0-	-115398	-0-	303598	2			Y	-0-					-0-
08	246726	X	246726	-0-	-0-	-0-	246726	2			Y	-0-					-0-
09	339510	X	220502	-0-	-119008	-0-	220502	2			Y	-0-					-0-
10	350827	X	64459	-0-	-286368	-0-	64459	2			Y	-0-					-0-
	MESQUITE STATE UNIT				WELL #: 201BH	RRCID -> 286986											
05	119040	X	77383	-0-	-41657	-0-	174	1	75736	2	Y	-0-					-0-
							1473	4									
06	118134	X	118134	-0-	-0-	-0-	234	1	116580	2	Y	-0-					-0-
							1320	4									
07	119040	X	112395	-0-	-6645	-0-	214	1	112181	2	Y	-0-					-0-
08	106955	X	106955	-0-	-0-	-0-	213	1	106742	2	Y	-0-					-0-
09	118140	X	101224	-0-	-16916	-0-	211	1	101013	2	Y	-0-					-0-
10	122078	X	49352	-0-	-72726	-0-	144	1	49208	2	Y	-0-					-0-
	REDWOOD				WELL #: 105BH	RRCID -> 286987											
05	435240	X	144714	-0-	-290526	-0-	144379	2	335	4	Y	-0-					-0-
06	421200	X	334240	-0-	-86960	-0-	334240	2			Y	-0-					-0-
07	429552	X	307661	-0-	-121891	-0-	307661	2			Y	-0-					-0-
08	246696	X	246696	-0-	-0-	-0-	246696	2			Y	-0-					-0-
09	334230	X	236187	-0-	-98043	-0-	236187	2			Y	-0-					-0-
10	345371	X	70542	-0-	-274829	-0-	70542	2			Y	-0-					-0-
	IROQUOIS STATE UNIT				WELL #: 201AH	RRCID -> 286994											
05	84222	X	84222	-0-	-0-	-0-	66	1	82733	2	Y	1245	1257	1			144
							53	4	1370	9							
06	94267	X	94267	-0-	-0-	-0-	67	1	92819	2	Y	1255	1213	1			186
							1381	9									
07	95157	X	95157	-0-	-0-	-0-	64	1	93821	2	Y	1156	1103	1			239
							1272	9									
08	93355	X	93355	-0-	-0-	-0-	72	1	92061	2	Y	1111	1178	1			172
							1222	9									
09	94260	X	86240	-0-	-8020	-0-	115	1	85025	2	Y	1000	1034	1			138
							1100	9									
10	97402	X	89280	-0-	-8122	-0-	95	1	88041	2	Y	1040	896	1			282
							1144	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195393	X	163565	-0-	-31828	-0-	131 105	1 4	163329	2	Y	-0-					-0-
06	186960	X	184201	-0-	-2759	-0-	133	1	184068	2	Y	-0-					-0-
07	185380	X	181258	-0-	-4122	-0-	123	1	181135	2	Y	-0-					-0-
08	168040	X	168040	-0-	-0-	-0-	131	1	167909	2	Y	-0-					-0-
09	184200	X	159476	-0-	-24724	-0-	216	1	159260	2	Y	-0-					-0-
10	190340	X	94660	-0-	-95680	-0-	102	1	94558	2	Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360096	X	100411	-0-	-259685	-0-	98096	2	2315	4	Y	-0-					-0-
06	348480	X	246288	-0-	-102192	-0-	245886	2	402	4	Y	-0-					-0-
07	360096	X	229839	-0-	-130257	-0-	229839	2			Y	-0-					-0-
08	207916	X	207916	-0-	-0-	-0-	207916	2			Y	-0-					-0-
09	246300	X	199894	-0-	-46406	-0-	199894	2			Y	-0-					-0-
10	254510	X	91355	-0-	-163155	-0-	91355	2			Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323547	X	98124	-0-	-225423	-0-	95861	2	2263	4	Y	-0-					-0-
06	313110	X	241112	-0-	-71998	-0-	240718	2	394	4	Y	-0-					-0-
07	323547	X	233036	-0-	-90511	-0-	233036	2			Y	-0-					-0-
08	212429	X	212429	-0-	-0-	-0-	212429	2			Y	-0-					-0-
09	241110	X	200599	-0-	-40511	-0-	200599	2			Y	-0-					-0-
10	249147	X	96045	-0-	-153102	-0-	96045	2			Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	47288	-0-	-25469	-0-	27 260	1 4	46901 100	2 9	Y	91	86	1			5
06	67656	X	67656	-0-	-0-	-0-	24 54	1 9	67578	2	Y	49	50	1			4
07	61008	X	59189	-0-	-1819	-0-	22 3	1 9	59164	2	Y	3	7	1			-0-
08	57188	X	57188	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	57149	2	Y	15	14	1			1
09	64650	X	54902	-0-	-9748	-0-	21 69	1 9	54812	2	Y	63	56	1			8
10	66805	X	49854	-0-	-16951	-0-	22 79	1 9	49753	2	Y	72	72	1			8

FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102083	X	72414	-0-	-29669	-0-	41 399	1 4	71974	2	Y	-0-					-0-
06	98790	X	94934	-0-	-3856	-0-	34	1	94900	2	Y	-0-					-0-
07	100157	X	95254	-0-	-4903	-0-	35	1	95219	2	Y	-0-					-0-
08	91560	X	91560	-0-	-0-	-0-	35	1	91525	2	Y	-0-					-0-
09	94920	X	87219	-0-	-7701	-0-	33	1	87186	2	Y	-0-					-0-
10	98084	X	72238	-0-	-25846	-0-	31	1	72207	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103199	X	68425	-0-	-34774	-0-	38	1	68010	2	Y	-0-					-0-
							377	4									
06	94710	X	88751	-0-	-5959	-0-	32	1	88719	2	Y	-0-					-0-
07	94209	X	88596	-0-	-5613	-0-	32	1	88564	2	Y	-0-					-0-
08	84000	X	84000	-0-	-0-	-0-	32	1	83968	2	Y	-0-					-0-
09	88380	X	79386	-0-	-8994	-0-	30	1	79356	2	Y	-0-					-0-
10	91326	X	69872	-0-	-21454	-0-	30	1	69842	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78926	X	49991	-0-	-28935	-0-	28	1	49653	2	Y	32	31	1			2
							275	4	35	9							
06	74139	X	74139	-0-	-0-	-0-	26	1	74056	2	Y	52	50	1			4
							57	9									
07	73842	X	70857	-0-	-2985	-0-	26	1	70773	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
08	65498	X	65498	-0-	-0-	-0-	25	1	65410	2	Y	57	57	1			5
							63	9									
09	74130	X	61080	-0-	-13050	-0-	23	1	60984	2	Y	66	63	1			8
							73	9									
10	76601	X	57964	-0-	-18637	-0-	25	1	57861	2	Y	71	71	1			8
							78	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69316	X	54432	-0-	-14884	-0-	31	1	54101	2	Y	-0-					-0-
							300	4									
06	67234	X	67234	-0-	-0-	-0-	24	1	67210	2	Y	-0-					-0-
07	69392	X	69392	-0-	-0-	-0-	25	1	69367	2	Y	-0-					-0-
08	66174	X	66174	-0-	-0-	-0-	25	1	66149	2	Y	-0-					-0-
09	67230	X	62090	-0-	-5140	-0-	23	1	62067	2	Y	-0-					-0-
10	69471	X	62062	-0-	-7409	-0-	27	1	62035	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101618	X	35717	-0-	-65901	-0-	30	1	35087	2	N	-0-					-0-
							600	4									
06	98340	X	61917	-0-	-36423	-0-	90	1	61701	2	N	-0-					-0-
							126	4									
07	101618	X	63464	-0-	-38154	-0-	99	1	63365	2	N	-0-					-0-
08	56947	X	56947	-0-	-0-	-0-	96	1	56851	2	N	-0-					-0-
09	61920	X	50474	-0-	-11446	-0-	89	1	50385	2	N	-0-					-0-
10	63984	X	49567	-0-	-14417	-0-	103	1	49464	2	N	-0-					-0-

CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	55985	-0-	-22755	-0-	31	1	55642	2	Y	4	4	1			-0-
							308	4	4	9							
06	71940	X	67136	-0-	-4804	-0-	24	1	67112	2	Y	-0-					-0-
07	69998	X	68386	-0-	-1612	-0-	25	1	68360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	64381	X	64381	-0-	-0-	-0-	25	1	64356	2	Y	-0-					-0-
09	67140	X	60243	-0-	-6897	-0-	23	1	60220	2	Y	-0-					-0-
10	69378	X	58659	-0-	-10719	-0-	26	1	58631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80786	X	47618	-0-	-33168	-0-	27	1	47298	2	Y	28	28	1			1
							262	4	31	9							
06	74160	X	71882	-0-	-2278	-0-	26	1	71823	2	Y	30	29	1			2
							33	9									
07	74555	X	71567	-0-	-2988	-0-	26	1	71523	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
08	67937	X	67937	-0-	-0-	-0-	26	1	67899	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	71820	X	63642	-0-	-8178	-0-	24	1	63611	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	74214	X	59202	-0-	-15012	-0-	26	1	59165	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	78030	X	56253	-0-	-21777	-0-	22	1	56035	2	Y	177	199	1			15
							1	4	195	9							
*12	80631	X	-0-	-0-	-80631	-0-					Y	-0-					-0-
*01	71765	X	49054	-0-	-22711	-0-	25	1	48816	2	Y	194	196	1			8
							213	9									
*02	63800	X	42404	-0-	-21396	-0-	23	1	42205	2	Y	160	160	1			8
							176	9									
*03	63271	X	36779	-0-	-26492	-0-	23	1	36662	2	Y	85	90	1			3
							94	9									
*04	56250	X	15135	-0-	-41115	-0-	20	1	15115	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	53289	X	35015	-0-	-18274	-0-	20	1	34783	2	Y	17	16	1			1
							193	4	19	9							
*06	47460	X	39431	-0-	-8029	-0-	14	1	39400	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*07	45322	X	39070	-0-	-6252	-0-	14	1	39043	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	14	1	37237	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	38940	X	34682	-0-	-4258	-0-	13	1	34652	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	40238	X	34415	-0-	-5823	-0-	15	1	34382	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46779	X	36854	-0-	-9925	-0-	133	1	36052	2	N	413	451	1			59
							215	4	454	9							
06	45270	X	43829	-0-	-1441	-0-	100	1	43154	2	N	523	493	1			89
							575	9									
07	46779	X	46356	-0-	-423	-0-	93	1	45710	2	N	503	513	1			79
							553	9									
08	44420	X	44420	-0-	-0-	-0-	92	1	43793	2	N	486	463	1			102
							535	9									
09	43830	X	42570	-0-	-1260	-0-	113	1	41923	2	N	485	506	1			81
							534	9									
10	46345	X	42664	-0-	-3681	-0-	120	1	42075	2	N	426	414	1			93
							469	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106516	X	61772	-0-	-44744	-0-	26	1	61723	2	Y	15	12	1			13
							6	4	17	9							
06	94440	X	86195	-0-	-8245	-0-	33	1	86141	2	Y	19	22	1			10
							21	9									
07	90954	X	83112	-0-	-7842	-0-	40	1	83055	2	Y	15	18	1			7
							17	9									
08	78515	X	78515	-0-	-0-	-0-	40	1	78463	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
09	86190	X	72107	-0-	-14083	-0-	41	1	72036	2	Y	27	12	1			24
							30	9									
10	89063	X	64743	-0-	-24320	-0-	53	1	64672	2	Y	16	24	1			16
							18	9									

ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	21878	-0-	-10083	-0-	21473	2	49	4	Y	324	787	1			177
							356	9									
06	28350	X	27739	-0-	-611	-0-	27237	2	502	9	Y	456	460	1			173
07	34844	X	24212	-0-	-10632	-0-	23736	2	476	9	Y	433	460	1			146
08	27999	X	27999	-0-	-0-	-0-	27524	2	475	9	Y	432	440	1			138
09	33720	X	26818	-0-	-6902	-0-	26385	2	433	9	Y	394	404	1			128
10	28675	X	26279	-0-	-2396	-0-	25838	2	441	9	Y	401	369	1			160

HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14959	-0-	-200	-0-	67	1	14291	2	N	448	475	1			64
							108	4	493	9							
06	14670	X	12150	-0-	-2520	-0-	40	1	11521	2	N	535	508	1			91
							589	9									
07	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	43	1	16450	2	N	496	509	1			78
							546	9									
08	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	42	1	14964	2	N	426	415	1			89
							469	9									
09	14670	X	12334	-0-	-2336	-0-	48	1	11824	2	N	420	439	1			70
							462	9									
*10	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	61	1	15555	2	N	492	455	1			107
							541	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43834	X	29772	-0-	-14062	-0-	25938	2	3054	4	Y	709	659	1			76
							780	9									
06	42420	X	34206	-0-	-8214	-0-	33406	2	800	9	Y	727	641	1			162
07	43834	X	32353	-0-	-11481	-0-	31564	2	789	9	Y	717	763	1			116
08	31731	X	31731	-0-	-0-	-0-	30960	2	771	9	Y	701	646	1			171
09	36870	X	30674	-0-	-6196	-0-	29906	2	768	9	Y	698	760	1			109
10	35340	X	31889	-0-	-3451	-0-	31143	2	746	9	Y	678	619	1			168

LUMBEE WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222704	X	83683	-0-	-139021	-0-	83561	2	122	9	Y	111	113	1			6
06	215520	X	132695	-0-	-82825	-0-	132589	2	106	9	Y	96	94	1			8
07	138828	X	138828	-0-	-0-	-0-	138730	2	98	9	Y	89	89	1			8
08	131666	X	131666	-0-	-0-	-0-	131585	2	81	9	Y	74	75	1			7
09	132690	X	121295	-0-	-11395	-0-	121210	2	85	9	Y	77	74	1			10
10	138818	X	113599	-0-	-25219	-0-	113503	2	96	9	Y	87	88	1			9

CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	25852	-0-	-6636	-0-	70	1	25112	2	Y	457	529	1			54
							167	4	503	9							
06	31440	X	29961	-0-	-1479	-0-	77	1	29376	2	Y	434	420	1			68
							31	4	477	9							
07	33728	X	30409	-0-	-3319	-0-	75	1	29805	2	Y	481	489	1			60
							529	9									
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	74	1	28817	2	Y	466	441	1			85
							513	9									
09	32640	X	27151	-0-	-5489	-0-	73	1	26701	2	Y	343	375	1			53
							377	9									
10	30969	X	29853	-0-	-1116	-0-	84	1	29406	2	Y	330	363	1			20
							363	9									

ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134509	X	52148	-0-	-82361	-0-	44	1	51227	2	N	-0-	1	1			-0-
							877	4									
06	130170	X	80613	-0-	-49557	-0-	117	1	80330	2	N	2	2	1			-0-
							164	4	2	9							
07	134509	X	75124	-0-	-59385	-0-	117	1	75007	2	N	-0-					-0-
08	71055	X	71055	-0-	-0-	-0-	120	1	70920	2	N	14	11	1			3
							15	9									
09	80610	X	64709	-0-	-15901	-0-	114	1	64595	2	N	-0-	3	1			-0-
10	83297	X	63661	-0-	-19636	-0-	133	1	63471	2	N	52	42	1			10
							57	9									

MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

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

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99913	X	73422	-0-	-26491	-0-	72179 1037	2 9	206	4	Y	943	959	1			107
06	96930	X	84945	-0-	-11985	-0-	83801	2	1144	9	Y	1040	889	1			258
07	100161	X	84703	-0-	-15458	-0-	83227	2	1476	9	Y	1342	1448	1			152
08	78053	X	78053	-0-	-0-	-0-	77089	2	964	9	Y	876	785	1			243
09	92070	X	72929	-0-	-19141	-0-	72130	2	799	9	Y	726	758	1			211
10	87792	X	76259	-0-	-11533	-0-	75163	2	1096	9	Y	996	1078	1			129

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89745	X	36975	-0-	-52770	-0-	36537 334	2 9	104	4	Y	304	309	1			34
06	86850	X	39095	-0-	-47755	-0-	38791	2	304	9	Y	276	242	1			68
07	89745	X	35555	-0-	-54190	-0-	35196	2	359	9	Y	326	357	1			37
08	32124	X	32124	-0-	-0-	-0-	31906	2	218	9	Y	198	180	1			55
09	46620	X	27652	-0-	-18968	-0-	27495	2	157	9	Y	143	156	1			42
10	40393	X	26048	-0-	-14345	-0-	25905	2	143	9	Y	130	155	1			17

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ALTA WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

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

ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A

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

ALTA WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

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

ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

05	102796 X	57251	-0-	-45545	-0-	33	1	55597	2	Y	1474	1467	1			95	
						1621	9										
06	99480 X	72031	-0-	-27449	-0-	29	1	70208	2	Y	1631	1661	1			65	
						1794	9										
07	92318 X	73434	-0-	-18884	-0-	43	1	71793	2	Y	1453	1417	1			101	
						1598	9										
08	DLQ G-10	70292	-0-	70292	70292	43	1	68896	2	Y	1230	1243	1			88	
						1353	9										
09	DLQ G-10	62611	-0-	62611	132903	41	1	61299	2	Y	1155	1130	1			113	
						1271	9										
10	DLQ G-10	64272	-0-	64272	197175	53	1	63054	2	Y	1059	1064	1			108	
						1165	9										

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055

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

ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

05	83607	X	46058	-0-	-37549	-0-	45192	2	129	4	Y	670	681	1			76
							737	9									
06	80910	X	51094	-0-	-29816	-0-	50354	2	740	9	Y	673	582	1			167
07	83607	X	54634	-0-	-28973	-0-	53669	2	965	9	Y	877	945	1			99
08	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20395	2	318	9	Y	289	308	1			80
09	60060	X	13897	-0-	-46163	-0-	13681	2	216	9	Y	196	219	1			57
10	54622	X	14523	-0-	-40099	-0-	14313	2	210	9	Y	191	223	1			25

ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

05	68448	X	12986	-0-	-55462	-0-	12655	2	63	4	Y	244	260	1			28
							268	9									
06	60630	X	13095	-0-	-47535	-0-	12912	2	183	9	Y	166	153	1			41
07	62651	X	12408	-0-	-50243	-0-	12294	2	114	9	Y	104	133	1			12
08	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8707	2	174	9	Y	158	126	1			44
09	49050	X	10666	-0-	-38384	-0-	10346	2	320	9	Y	291	250	1			85
*10	108184	X	108184	-0-	-0-	-0-	106070	2	2114	9	Y	1922	1757	1			250

STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

05	55087	X	38087	-0-	-17000	-0-	37973	2	114	9	N	104	171	1			109
06	48810	X	43550	-0-	-5260	-0-	43376	2	174	9	N	158					267
07	47151	X	46519	-0-	-632	-0-	46347	2	172	9	N	156	167	1			256
08	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	45342	2	158	9	N	144	179	1			221
09	43560	X	40665	-0-	-2895	-0-	40504	2	161	9	N	146	179	1			188
10	46531	X	39650	-0-	-6881	-0-	39514	2	136	9	N	124	182	1			130

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994

05	248268	X	248268	-0-	-0-	-0-	8	1	245739	2	Y	2283	2292	1			200
							10	4	2511	9							
06	278716	X	278716	-0-	-0-	-0-	11	1	276076	2	Y	2390	2327	1			263
							2629	9									
07	276301	X	276301	-0-	-0-	-0-	12	1	274103	2	Y	1987	1985	1			265
							2186	9									
08	253509	X	253509	-0-	-0-	-0-	9	1	251462	2	Y	1853	1882	1			236
							2038	9									
09	235019	X	235019	-0-	-0-	-0-	3	1	232861	2	Y	1959	1891	1			304
							2155	9									
*10	179871	X	179871	-0-	-0-	-0-	2	1	177828	2	Y	1855	1864	1			295
							2041	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191157	X	191157	-0-	-0-	-0-	6	1	189374	2	Y	1608	1585	1			141
							8	4	1769	9							
06	219082	X	219082	-0-	-0-	-0-	8	1	217070	2	Y	1822	1763	1			200
							2004	9									
07	213056	X	213056	-0-	-0-	-0-	9	1	211280	2	Y	1606	1592	1			214
							1767	9									
08	195743	X	195743	-0-	-0-	-0-	7	1	194149	2	Y	1443	1473	1			184
							1587	9									
09	189605	X	189605	-0-	-0-	-0-	2	1	188129	2	Y	1340	1316	1			208
							1474	9									
*10	137548	X	137548	-0-	-0-	-0-	2	1	136140	2	Y	1278	1283	1			203
							1406	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172497	X	172497	-0-	-0-	-0-	6	1	170696	2	Y	1625	1607	1			143
							7	4	1788	9							
06	197442	X	197442	-0-	-0-	-0-	8	1	195349	2	Y	1895	1830	1			208
							2085	9									
07	194221	X	194221	-0-	-0-	-0-	8	1	192345	2	Y	1698	1680	1			226
							1868	9									
08	181247	X	181247	-0-	-0-	-0-	7	1	179587	2	Y	1503	1538	1			191
							1653	9									
09	173296	X	173296	-0-	-0-	-0-	2	1	171732	2	Y	1420	1391	1			220
							1562	9									
*10	119224	X	119224	-0-	-0-	-0-	1	1	117736	2	Y	1352	1357	1			215
							1487	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72434	X	72434	-0-	-0-	-0-	115	1	71533	2	N	247	338	1			298
							514	4	272	9							
06	77060	X	77060	-0-	-0-	-0-	346	1	76572	2	N	129	163	1			264
							142	9									
07	73538	X	73538	-0-	-0-	-0-	210	1	73177	2	N	137	179	1			222
							151	9									
08	67310	X	67310	-0-	-0-	-0-	200	1	67002	2	N	98					320
							108	9									
09	77070	X	60183	-0-	-16887	-0-	194	1	59851	2	N	125	182	1			263
							138	9									
10	79639	X	60180	-0-	-19459	-0-	231	1	59807	2	N	129					392
							142	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

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

ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36704	X	27077	-0-	-9627	-0-	26465	2	75	4	Y	488	532	1			55
							537	9									
06	80850	X	27728	-0-	-53122	-0-	26903	2	825	9	Y	750	619	1			186
07	83545	X	38427	-0-	-45118	-0-	37970	2	457	9	Y	415	554	1			47
08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	26319	2	920	9	Y	836	651	1			232
09	52320	X	22353	-0-	-29967	-0-	21847	2	506	9	Y	460	558	1			134
10	38440	X	23498	-0-	-14942	-0-	22634	2	864	9	Y	785	817	1			102

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

05	110794	X	76642	-0-	-34152	-0-	60 48	1 4	74490 2044	2 9	Y	1858	1944	1			215
06	104580	X	81822	-0-	-22758	-0-	58 1951	1 9	79813	2	Y	1774	1727	1			262
07	105772	X	82592	-0-	-23180	-0-	55 1829	1 9	80708	2	Y	1663	1581	1			344
08	82055	X	82055	-0-	-0-	-0-	63 1728	1 9	80264	2	Y	1571	1672	1			243
09	92190	X	76384	-0-	-15806	-0-	101 1541	1 9	74742	2	Y	1401	1450	1			194
10	84537	X	76459	-0-	-8078	-0-	81 1583	1 9	74795	2	Y	1439	1243	1			390

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

05	107167	X	68685	-0-	-38482	-0-	54 43	1 4	67369 1219	2 9	Y	1108	1107	1			128
06	96180	X	74950	-0-	-21230	-0-	53 1175	1 9	73722	2	Y	1068	1038	1			158
07	92504	X	73546	-0-	-18958	-0-	49 1041	1 9	72456	2	Y	946	908	1			196
08	71778	X	71778	-0-	-0-	-0-	55 931	1 9	70792	2	Y	846	911	1			131
09	74940	X	67385	-0-	-7555	-0-	90 1041	1 9	66254	2	Y	946	946	1			131
10	77438	X	69490	-0-	-7948	-0-	74 842	1 9	68574	2	Y	765	689	1			207

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

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

MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A

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

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

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

CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

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

CREE STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247969	X	117622	-0-	-130347	-0-	50	1	117463	2	Y	88	27	1			112
							12	4	97	9							
06	211500	X	168751	-0-	-42749	-0-	64	1	168659	2	Y	25	80	1			57
							28	9									
07	191828	X	157567	-0-	-34261	-0-	75	1	157490	2	Y	2	37	1			22
							2	9									
08	144210	X	144210	-0-	-0-	-0-	74	1	144136	2	Y	-0-	12	1			10
09	168750	X	130554	-0-	-38196	-0-	74	1	130480	2	Y	-0-	6	1			4
10	174375	X	110988	-0-	-63387	-0-	91	1	110896	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255936	X	120905	-0-	-135031	-0-	51	1	120619	2	Y	202	43	1			224
							13	4	222	9							
06	217290	X	177034	-0-	-40256	-0-	67	1	176760	2	Y	188	185	1			227
							207	9									
07	200849	X	161770	-0-	-39079	-0-	77	1	161524	2	Y	154	166	1			215
							169	9									
08	146967	X	146967	-0-	-0-	-0-	76	1	146745	2	Y	133	88	1			260
							146	9									
09	177030	X	128087	-0-	-48943	-0-	73	1	127896	2	Y	107	105	1			262
							118	9									
10	182931	X	116834	-0-	-66097	-0-	96	1	116618	2	Y	109	89	1			282
							120	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130589	X	130589	-0-	-0-	-0-	55	1	130337	2	Y	166	91	1			277
							14	4	183	9							
06	197715	X	197715	-0-	-0-	-0-	75	1	197485	2	Y	141	233	1			185
							155	9									
07	186913	X	186913	-0-	-0-	-0-	89	1	186680	2	Y	131	143	1			173
							144	9									
08	172514	X	172514	-0-	-0-	-0-	89	1	172360	2	Y	59	66	1			166
							65	9									
09	197730	X	153154	-0-	-44576	-0-	87	1	152986	2	Y	74	62	1			178
							81	9									
10	204321	X	147227	-0-	-57094	-0-	120	1	147052	2	Y	50	66	1			162
							55	9									

CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	22697	-0-	-6505	-0-	61	1	21800	2	Y	628	744	1			74
							145	4	691	9							
06	28260	X	25352	-0-	-2908	-0-	71	1	24586	2	Y	606	585	1			95
							28	4	667	9							
07	29202	X	26327	-0-	-2875	-0-	71	1	25579	2	Y	615	633	1			77
							677	9									
08	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	69	1	26282	2	Y	614	579	1			112
							675	9									
09	27150	X	22870	-0-	-4280	-0-	66	1	22397	2	Y	370	425	1			57
							407	9									
*10	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	89	1	28395	2	Y	437	468	1			26
							481	9									

CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	15910	-0-	-10905	-0-	42	1	15049	2	Y	654	776	1			77
							100	4	719	9							
06	22770	X	19074	-0-	-3696	-0-	54	1	18204	2	Y	722	686	1			113
							22	4	794	9							
07	23529	X	19591	-0-	-3938	-0-	48	1	18775	2	Y	698	724	1			87
							768	9									
08	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	46	1	16838	2	Y	598	576	1			109
							658	9									
09	20970	X	16767	-0-	-4203	-0-	52	1	16216	2	Y	454	493	1			70
							499	9									
10	19716	X	16083	-0-	-3633	-0-	54	1	15515	2	Y	467	509	1			28
							514	9									

PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228780	X	123671	-0-	-105109	-0-	41	1	123630	2	N	-0-					-0-
06	363780	X	257680	-0-	-106100	-0-	37	1	257407	2	N	-0-					-0-
							236	4									
07	375906	X	230603	-0-	-145303	-0-	116	1	230487	2	N	-0-					-0-
08	203576	X	203576	-0-	-0-	-0-	116	1	203460	2	N	-0-					-0-
09	257670	X	193070	-0-	-64600	-0-	104	1	192966	2	N	-0-					-0-
10	266259	X	171072	-0-	-95187	-0-	141	1	170931	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A

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

CHEROKEE STATE WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	319530	X	262152	-0-	-57378	-0-	261888	2	264	9	Y	240	295	1			50
*12	330181	X	217972	-0-	-112209	-0-	217237	2	735	9	Y	668	628	1			90
*01	330181	X	198335	-0-	-131846	-0-	197933	2	402	9	Y	365	411	1			44
*02	308879	X	151516	-0-	-157363	-0-	151098	2	418	9	Y	380	351	1			73
*03	330181	X	120126	-0-	-210055	-0-	119915	2	211	9	Y	192	209	1			56
*04	319530	X	28628	-0-	-290902	-0-	28603	2	25	9	Y	23	67	1			12
*05	217961	X	114765	-0-	-103196	-0-	114740	2	25	9	Y	23	26	1			9
*06	191940	X	135983	-0-	-55957	-0-	135953	2	30	9	Y	27	29	1			7
*07	161975	X	121902	-0-	-40073	-0-	121623	2	279	9	Y	254	213	1			48
*08	120125	X	110329	-0-	-9796	-0-	110007	2	322	9	Y	293	286	1			55
*09	135990	X	97801	-0-	-38189	-0-	97717	2	84	9	Y	76	110	1			21
10	140523	X	84750	-0-	-55773	-0-	84612	2	138	9	Y	125	116	1			30

CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		312028	-0-	312028	354123	311588	2	440	9	Y	400	316	1			84
*12	639992	X	285869	-0-	-354123	-0-	284750	2	1119	9	Y	1017	964	1			137
*01	376154	X	252066	-0-	-124088	-0-	250447	2	1619	9	Y	1472	1435	1			174
*02	351886	X	186168	-0-	-165718	-0-	185367	2	801	9	Y	728	759	1			143
*03	376154	X	139416	-0-	-236738	-0-	138901	2	515	9	Y	468	476	1			135
*04	364020	X	27290	-0-	-336730	-0-	27057	2	233	9	Y	212	257	1			90
*05	285882	X	142329	-0-	-143553	-0-	142127	2	202	9	Y	184	202	1			72
*06	243930	X	151114	-0-	-92816	-0-	150914	2	200	9	Y	182	206	1			48
*07	199020	X	139675	-0-	-59345	-0-	139017	2	658	9	Y	598	531	1			115
*08	142321	X	128523	-0-	-13798	-0-	127817	2	706	9	Y	642	635	1			122
*09	151110	X	115380	-0-	-35730	-0-	114875	2	505	9	Y	459	466	1			115
10	156147	X	NO RPT	-0-	-156147	-0-					Y	NO RPT					115

CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154008	X	83822	-0-	-70186	-0-	82538	2	1284	9	Y	1167	1162	1			111
06	119490	X	113200	-0-	-6290	-0-	111590	2	1610	9	Y	1464	1477	1			98
*07	123473	X	110365	-0-	-13108	-0-	108946	2	1419	9	Y	1290	1258	1			130
*08	118172	X	102752	-0-	-15420	-0-	101612	2	1140	9	Y	1036	1052	1			114
*09	113190	X	91774	-0-	-21416	-0-	90739	2	1035	9	Y	941	926	1			129
10	116963	X	NO RPT	-0-	-116963	-0-					Y	NO RPT					129

CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145739	X	145739	-0-	-0-	-0-	145722	2	17	9	Y	15	48	1			8
06	240570	X	150868	-0-	-89702	-0-	150866	2	2	9	Y	2	9	1			1
*07	194060	X	143946	-0-	-50114	-0-	143945	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*08	145731	X	130153	-0-	-15578	-0-	130152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	150870	X	118867	-0-	-32003	-0-	118866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	155899	X	NO RPT	-0-	-155899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671

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

MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370

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

MONT BLANC WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

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

MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

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

MONT BLANC WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161

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

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	81677	-0-	81677	1078770	64 51	1 4	79879 1683	2 9	Y	1530	1512	1			177
06	0	W	90014	-0-	90014	1168784	64 1601	1 9	88349	2	Y	1455	1417	1			215
07	0	W	89699	-0-	89699	1258483	60 1420	1 9	88219	2	Y	1291	1239	1			267
08	0	W	86858	-0-	86858	1345341	67 1289	1 9	85502	2	Y	1172	1257	1			182
09	0	W	80683	-0-	80683	1426024	108 1120	1 9	79455	2	Y	1018	1059	1			141
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1426024					Y	NO RPT					141

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

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

CHEROKEE STATE WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178

05	168950	X	79098	-0-	-89852	-0-	77702	2	1396	9	Y	1269	1166	1			117
06	158250	X	107274	-0-	-50976	-0-	106023	2	1251	9	Y	1137	1177	1			77
*07	122605	X	105195	-0-	-17410	-0-	104126	2	1069	9	Y	972	951	1			98
*08	111259	X	98511	-0-	-12748	-0-	97619	2	892	9	Y	811	820	1			89
*09	107280	X	84434	-0-	-22846	-0-	83508	2	926	9	Y	842	816	1			115
10	110856	X	NO RPT	-0-	-110856	-0-					Y	NO RPT					115

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273

05	0	W	109433	-0-	109433	4531670	108896	2	537	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	305673	-0-	305673	4837343	305115	2	558	4	Y	-0-					-0-
07	0	W	283252	-0-	283252	5120595	282939	2	313	4	Y	-0-					-0-
08	0	W	243303	-0-	243303	5363898	243303	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	244708	-0-	244708	5608606	244708	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	157207	-0-	157207	5765813	157207	2			Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

05	0	W	111328	-0-	111328	2521896	110781	2	547	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	175505	-0-	175505	2697401	175185	2	320	4	Y	-0-					-0-
07	0	W	158590	-0-	158590	2855991	158415	2	175	4	Y	-0-					-0-
08	0	W	153632	-0-	153632	3009623	153632	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	139265	-0-	139265	3148888	139265	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	119324	-0-	119324	3268212	119324	2			Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

05	0	W	41401	-0-	41401	471753	148	1	40027	2	N	897	1000	1			128
							239	4	987	9							
06	0	W	51139	-0-	51139	522892	116	1	49938	2	N	986	946	1			168
							1085	9									
07	0	W	52185	-0-	52185	575077	104	1	51060	2	N	928	950	1			146
							1021	9									
08	0	W	51797	-0-	51797	626874	107	1	50845	2	N	768	753	1			161
							845	9									
09	0	W	47526	-0-	47526	674400	125	1	46686	2	N	650	703	1			108
							715	9									
10	0	W	48119	-0-	48119	722519	135	1	47339	2	N	586	567	1			127
							645	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	45203	-0-	45203	624349	38486 2000	2 9	4717	4	Y	1818	1699	1			196
06	0	W	55599	-0-	55599	679948	53342	2	2257	9	Y	2052	1791	1			457
07	0	W	58420	-0-	58420	738368	56015	2	2405	9	Y	2186	2291	1			352
08	0	W	57864	-0-	57864	796232	55729	2	2135	9	Y	1941	1819	1			474
09	0	W	52838	-0-	52838	849070	50811	2	2027	9	Y	1843	2028	1			289
10	0	W	49540	-0-	49540	898610	47616	2	1924	9	Y	1749	1605	1			433

LUMBEE WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072

05	SHUT IN		93929	-0-	93929	595244	92107	2	1822	9	Y	1656	1649	1			83
06	SHUT IN		102988	-0-	102988	698232	101141	2	1847	9	Y	1679	1626	1			136
07	SHUT IN		101590	-0-	101590	799822	99962	2	1628	9	Y	1480	1479	1			137
08	SHUT IN		95978	-0-	95978	895800	94674	2	1304	9	Y	1185	1213	1			109
09	SHUT IN		89265	-0-	89265	985065	88130	2	1135	9	Y	1032	1014	1			127
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	985065					Y	NO RPT					127

CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887

05	299243	X	137477	-0-	-161766	-0-	137079	2	398	9	Y	362	298	1			136
06	289590	X	151263	-0-	-138327	-0-	150558	2	705	9	Y	641	612	1			165
07	190123	X	139374	-0-	-50749	-0-	138696	2	678	9	Y	616	656	1			125
*08	137485	X	125851	-0-	-11634	-0-	125143	2	708	9	Y	644	647	1			122
*09	151260	X	115703	-0-	-35557	-0-	114943	2	760	9	Y	691	644	1			169
10	156302	X	95830	-0-	-60472	-0-	95084	2	746	9	Y	678	681	1			166

LUMBEE WELL #: 104AH RRCID -> 288953 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614

05	132959	X	111407	-0-	-21552	-0-	111323	2	84	9	Y	76	77	1			4
06	141221	X	141221	-0-	-0-	-0-	141112	2	109	9	Y	99	95	1			8
07	144142	X	144142	-0-	-0-	-0-	144075	2	67	9	Y	61	63	1			6
08	136152	X	136152	-0-	-0-	-0-	136098	2	54	9	Y	49	50	1			5
09	128670	X	125520	-0-	-3150	-0-	125447	2	73	9	Y	66	63	1			8
10	132959	X	NO RPT	-0-	-132959	-0-					Y	NO RPT					8

LUMBEE WELL #: 103AH RRCID -> 288954 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616

05	165137	X	113069	-0-	-52068	-0-	112969	2	100	9	N	91	95	1			5
06	159810	X	155533	-0-	-4277	-0-	155425	2	108	9	N	98	95	1			8
07	159562	X	159562	-0-	-0-	-0-	159387	2	175	9	N	159	152	1			15
08	147666	X	147666	-0-	-0-	-0-	147568	2	98	9	N	89	96	1			8
09	133214	X	133214	-0-	-0-	-0-	132722	2	492	9	N	447	400	1			55
10	160704	X	120713	-0-	-39991	-0-	120506	2	207	9	N	188	223	1			20

LUMBEE WELL #: 102AH RRCID -> 288984 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864

05	166501	X	99834	-0-	-66667	-0-	99717	2	117	9	N	106	106	1			5
06	161130	X	160151	-0-	-979	-0-	159754	2	397	9	N	361	337	1			29
07	165540	X	162890	-0-	-2650	-0-	162409	2	481	9	N	437	426	1			40
08	152703	X	152703	-0-	-0-	-0-	152086	2	617	9	N	561	549	1			52
09	160140	X	138877	-0-	-21263	-0-	138549	2	328	9	N	298	313	1			37
10	165478	X	NO RPT	-0-	-165478	-0-					N	NO RPT					37

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		77388	-0-	77388	500197	77366	2	22	9	Y	20	19	1			1
06	SHUT IN		145470	-0-	145470	645667	145424	2	46	9	Y	42	40	1			3
07	SHUT IN		145623	-0-	145623	791290	145610	2	13	9	Y	12	14	1			1
08	SHUT IN		133174	-0-	133174	924464	133165	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	SHUT IN		119420	-0-	119420	1043884	119324	2	96	9	Y	87	77	1			11
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1043884					Y	NO RPT					11

BIG STAR LLC 070443
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	1			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		963	-0-	963	1975	963	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		984	-0-	984	2959	984	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

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

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

*11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6273	2	1	9	N	1					41
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					41
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4854	2	1	9	N	1					42
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4651	2	1	9	N	1					43
*03	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					43
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					43
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					43
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					43
*07	2108	X	1065	-0-	-1043	-0-	1065	2			N	-0-					43
*08	2108	X	25	-0-	-2083	-0-	25	2			N	-0-					43
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	1					44
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	3					47

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					143
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					143
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					143
*03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					143
*04	390	N	349	-0-	-41	-0-	348	2	1	9	N	1					144
*05	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					144
*06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					144
*07	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					144
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					144
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					144
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9	93	1			60

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					27
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					27
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					65
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			65
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					65
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					65
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	65	1			-0-

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9266	2	678	9	N	616					766
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3043	2	487	9	N	443	869	1			340
07	3162	X	1121	-0-	-2041	-0-	955	2	166	9	N	151	353	1			138
08	3937	X	1999	-0-	-1938	-0-	1883	2	116	9	N	105					243
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4178	2	262	9	N	238	362	1			119
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	4892	2	363	9	N	330	178	1			271

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					133
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47					264
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	86	185	1			165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	181	1			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	185	1			100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					162

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

05	23250	X	22864	-0-	-386	-0-	22037	2	827	9	Y	752	743	1			204
06	22500	X	20799	-0-	-1701	-0-	20121	2	678	9	Y	616	555	1			265
07	23219	X	20236	-0-	-2983	-0-	19514	2	722	9	Y	656	731	1			190
08	22072	X	17209	-0-	-4863	-0-	16631	2	578	9	Y	525	548	1			167
09	21360	X	15008	-0-	-6352	-0-	14496	2	512	9	Y	465	370	1			262
10	22072	X	15622	-0-	-6450	-0-	15095	2	527	9	Y	479	554	1			187

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

05	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	44511	2	1506	9	Y	1369	1088	1			598
06	41985	X	41985	-0-	-0-	-0-	40738	2	1247	9	Y	1134	1380	1			352
07	42749	X	38131	-0-	-4618	-0-	37007	2	1124	9	Y	1022	1078	1			296
08	41819	X	34886	-0-	-6933	-0-	33882	2	1004	9	Y	913	720	1			489
09	40470	X	35804	-0-	-4666	-0-	34722	2	1082	9	Y	984	1082	1			391
10	41819	X	37501	-0-	-4318	-0-	36389	2	1112	9	Y	1011	918	1			484

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					190
06	810	#	214	-0-	-596	-0-	149	1	65	3	Y	-0-					190
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					190
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					190
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					190
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					190

SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

05	0	W	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-
06	0	W	214	-0-	214	470	149	1	65	3	N	-0-					-0-
07	0	W	418	-0-	418	888	298	1	120	3	N	-0-					-0-
08	0	W	418	-0-	418	1306	298	1	120	3	N	-0-					-0-
*09	0	W	423	-0-	423	1729	288	1	135	3	N	-0-					-0-
10	0	W	434	-0-	434	2163	298	1	136	3	N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	6					94
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	2					96
07	3379	X	253	-0-	-3126	-0-	253	3			N	-0-					96
08	3317	X	809	-0-	-2508	-0-	809	3			N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2					5
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	Y	2					5
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	Y	2					7
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					9
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	Y	3					12

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

05	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1666	3	7	9	Y	6					17
06	2070	X	2000	-0-	-70	-0-	1969	3	31	9	Y	28	35	1			10
07	2759	X	1285	-0-	-1474	-0-	1277	3	8	9	Y	7					17
08	2759	X	1754	-0-	-1005	-0-	1747	3	7	9	Y	6					23
09	2670	X	1869	-0-	-801	-0-	1862	3	7	9	Y	6					29
10	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	1969	3	1	9	Y	1					30

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	3	20	9	Y	18					50
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	542	3	91	9	Y	83	104	1			29
07	868	N	374	-0-	-494	-0-	351	3	23	9	Y	21					50
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	3	22	9	Y	20					70
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	512	3	18	9	Y	16					86
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	Y	5					91

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

05	155	N	103	-0-	-52	-0-	84	3	19	9	Y	17					47
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	99	3	88	9	Y	80	100	1			27
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	64	3	22	9	Y	20					47
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	Y	19					66
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	94	3	15	9	Y	14					80
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2					82

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	728	-0-	-202	-0-	714	3	14	9	Y	13					34
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	844	3	59	9	Y	54	69	1			19
07	1240	X	564	-0-	-676	-0-	547	3	17	9	Y	15					34
08	1240	X	763	-0-	-477	-0-	749	3	14	9	Y	13					47
09	1200	X	809	-0-	-391	-0-	798	3	11	9	Y	10					57
10	930	X	847	-0-	-83	-0-	844	3	3	9	Y	3					60

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

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

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					153
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					153
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					153
08	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					153
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					153
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					207
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	713	#	340	-0-	-373	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
08	374	R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4098	R	4098	-0-	-0-	-0-	164	1	3934	2	N	-0-					135
06	3726	R	3726	-0-	-0-	-0-	149	1	3577	2	N	-0-					135
07	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	127	1	3051	2	N	-0-					135
08	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	118	1	2817	2	N	-0-					135
*09	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	2	N	-0-					135
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					168
06	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1680	3	44	9	N	40					208
07	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10	167	1			51
08	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9	N	5					56
09	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1707	3	6	9	N	5					61
*10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					61

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

05	2635	N	1376	-0-	-1259	-0-	1376	3			N	-0-					17
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2961	3	14	9	N	13					30
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2857	3	23	9	N	21					51
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					51
09	2550	N	1763	-0-	-787	-0-	1760	3	3	9	N	3					54
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	2300	3	22	9	N	20					74

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					52
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					52
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					52
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					52
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					52
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					52

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					316
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

05	1550	X	320	-0-	-1230	-0-	320	3			N	-0-					120
06	1500	X	138	-0-	-1362	-0-	138	3			N	-0-					120
07	1550	X	64	-0-	-1486	-0-	64	3			N	-0-					120
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	107					227
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2719	3	156	9	N	142					369
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	3957	3	179	9	N	163	347	1	1	8	184

DE3 OPERATING LLC 518310
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					187
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	162	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					190
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					190
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	65	7			125
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					125
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					244
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					244
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					244
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					244
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					244
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3872	-0-	772	772	78	1	3733	3	Y	32	26	0			16
							26	4	35	9							
06	2592	X	1820	-0-	-772	-0-	61	1	1740	3	Y	17	25	0			8
							19	9									
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3			N	-0-					218
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					218
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					218
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					218
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					218
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					218

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TRACE OPERATING, LLC 863902
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-					304
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	74	2	N	44					348
							48	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	198	166	1			380
							1	4	218	9							
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	N	185	168	1			397
							204	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	238	347	1			288
							3	4	262	9							
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	173	170	1			291
							5	4	190	9							

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	17					296
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	67					363
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	25					388
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					407
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	186	1			223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					351

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	273	-0-	-2269	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	31	1	2473	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	30	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	29	1	2230	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					44
06	8790	X	7537	-0-	-1253	-0-	7537	2			N	-0-					44
07	9083	X	8675	-0-	-408	-0-	8675	2			N	-0-					44
08	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	8597	2			N	-0-					44
09	8490	X	8482	-0-	-8	-0-	8482	2			N	-0-					44
10	8680	X	8388	-0-	-292	-0-	8388	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	123	-0-	-838	-0-	123	3			N	-0-					165
06	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12019	3	4	9	N	4					169
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10405	3	4	9	N	4					173
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9656	3	1	9	N	1					174
09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					174
*10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8321	3	4	9	N	4					178

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					67
06	750	X	283	-0-	-467	-0-	283	3			N	-0-					67
07	775	X	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					67
08	775	X	222	-0-	-553	-0-	222	3			N	-0-					67
09	750	X	175	-0-	-575	-0-	175	3			N	-0-					67
*10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					67

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					101
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					101
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					101
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					101
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					101
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					101
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					101
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					101
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					101
09	720	N	482	-0-	-238	-0-	482	3			N	-0-					101
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2619	-0-	-501	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					100
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					100
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					100
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					100
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					100
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					100

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					48
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					48
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					48
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					48
09	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	3			N	-0-					48
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					48

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					76
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13925	3	4	9	N	4					80
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12703	3	2	9	N	2					82
08	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12969	3	8	9	N	7					89
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					89
*10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	3			N	-0-					89

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

05	744	N	706	-0-	-38	-0-	699	3	7	9	N	6					123
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	3	9	9	N	8					131
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					131
08	713	N	572	-0-	-141	-0-	566	3	6	9	N	5					136
*09	3000	N	3073	-0-	73	73	3041	3	32	9	N	29					165
*10	2911	N	2838	-0-	-73	-0-	2738	3	100	9	N	91	158	1			98

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

05	212	N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					193
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					193
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					195
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					195
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	1	1			10
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	Y	6	10	1			6
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1	6	1			1
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2					4

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	Y	9	1	1			9
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5	9	1			5
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	11	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2					4

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
	TEXAS PACIFIC OIL COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981			TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2990 - 3038			
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	77	2	35	9	Y	32	81	1			39
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	141	2	110	9	Y	100	98	1			41
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	94	2	102	9	Y	93	71	1			63
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	57	2	46	9	Y	42	85	1			20
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	159	2	83	9	Y	75	80	1			15
*10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	240	2	70	9	Y	64					79
	DEFORD-WHITE				WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017			
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
	WHITE UNIT				WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 - 3025			
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
	MAYO, C.				WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 - 3069			
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14	-0-	14	20	14	3			Y	-0-					-0-
*10	25	N	5	-0-	-20	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	15	11	3		Y	-0-			-0-
*10	18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	242	2	273	9	N	248					736
06	300	#	190	-0-	-110	-0-	117	2	73	9	N	66	178	1			624
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	270	2	307	9	N	279	355	1			548
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	166	180	1			534
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	124	178	1			480
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	142	183	1			439

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5287	3	77	9	Y	70	91	1			32
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5127	3	29	9	Y	26					58
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5303	3	25	9	Y	23					81
08	5363	X	5357	-0-	-6	-0-	5310	3	47	9	Y	43	44	1			80
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	3	21	9	Y	19	40	1			59
10	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5333	3	20	9	Y	18	46	1			31

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	3	29	9	N	26	60	1			50
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					50
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					50
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					50
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					50
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	313	-0-	-4771	-0-	312	2	1	9	Y	1					25
06	4920	X	64	-0-	-4856	-0-	64	2			Y	-0-					25
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					25
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4937	2	3	9	Y	3					28
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					28

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	278	-0-	-559	-0-	277	2	1	9	Y	1					30
06	810	X	57	-0-	-753	-0-	57	2			Y	-0-					30
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					30
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-					30
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	Y	4					34
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					34

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

05	19034	X	10205	-0-	-8829	-0-	10171	3	34	9	Y	31	14	1			36
06	20370	X	5297	-0-	-15073	-0-	5297	3			Y	-0-	36	1			-0-
07	21049	X	4228	-0-	-16821	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	20863	X	6262	-0-	-14601	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	5872	-0-	-14198	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
10	10199	X	5525	-0-	-4674	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

05	12586	X	11386	-0-	-1200	-0-	11373	3	13	9	Y	12	3	1			13
06	13470	X	8439	-0-	-5031	-0-	8439	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	13919	X	8955	-0-	-4964	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-
08	13919	X	7172	-0-	-6747	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-
09	12270	X	5741	-0-	-6529	-0-	5738	3	3	9	Y	3					3
10	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	5474	3	9	9	Y	8	2	1			9

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

05	27802	X	27802	-0-	-0-	-0-	27802	2			Y	-0-					-0-
06	26790	X	26442	-0-	-348	-0-	26337	2	105	9	Y	95	21	1			74
07	27342	X	26800	-0-	-542	-0-	26800	2			Y	-0-					74
08	27807	X	27166	-0-	-641	-0-	27166	2			Y	-0-	36	1			38
09	26910	X	26421	-0-	-489	-0-	26421	2			Y	-0-					38
10	27807	X	27788	-0-	-19	-0-	27788	2			Y	-0-	19	1			19

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					4
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					4
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	526	-0-	-7410	-0-	526	2			Y	-0-					41
06	7680	X	103	-0-	-7577	-0-	102	2	1	9	Y	1					42
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1					43
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					43
09	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7764	2	4	9	Y	4					47
*10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					47

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			Y	-0-	174	1			139
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11214	3	31	9	Y	28					167
07	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11230	3	8	9	Y	7					174
08	12493	X	12271	-0-	-222	-0-	12259	3	12	9	Y	11					185
09	11640	X	11016	-0-	-624	-0-	11002	3	14	9	Y	13					198
10	11625	X	10454	-0-	-1171	-0-	10443	3	11	9	Y	10					208

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	19909	-0-	-4922	-0-	19894	3	15	9	Y	14	3	1			16
06	21660	X	19678	-0-	-1982	-0-	19678	3			Y	-0-	16	1			-0-
07	22103	X	20151	-0-	-1952	-0-	20151	3			Y	-0-					-0-
08	22103	X	19104	-0-	-2999	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-
09	20400	X	16914	-0-	-3486	-0-	16914	3			Y	-0-					-0-
10	20336	X	20185	-0-	-151	-0-	20185	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

05	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				140
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-				140
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				140
08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-				140
09	1860 X	941	-0-	-919	-0-	941	3			N	-0-				140
10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	1109	3			N	-0-				140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23252	3	77	9	Y	70	91	1		32
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21084	3	29	9	Y	26				58
07	20181 X	18760	-0-	-1421	-0-	18735	3	25	9	Y	23				81
08	23343 X	20350	-0-	-2993	-0-	20303	3	47	9	Y	43	44	1		80
09	22590 X	18089	-0-	-4501	-0-	18068	3	21	9	Y	19	40	1		59
10	23343 X	20674	-0-	-2669	-0-	20654	3	20	9	Y	18	46	1		31

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

05	3968 X	3339	-0-	-629	-0-	3339	3			N	-0-				53
06	3630 X	2845	-0-	-785	-0-	2845	3			N	-0-				53
07	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	2300	3			N	-0-				53
08	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	3593	3			N	-0-				53
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-				53
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-				53

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	428	-0-	-2331	-0-	427	2	1	9	Y	1					118
06	2670	X	95	-0-	-2575	-0-	94	2	1	9	Y	1					119
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2					121
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					121
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8327	2	14	9	Y	13					134
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					134

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	4423	-0-	-1187	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4849	-0-	-948	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47356	X	47356	-0-	-0-	-0-	47207	2	149	9	N	135	185	1			131
06	45075	X	45075	-0-	-0-	-0-	44922	2	153	9	N	139	185	1			85
07	25110	X	6576	-0-	-18534	-0-	6500	2	76	9	N	69					154
08	42616	X	42616	-0-	-0-	-0-	42404	2	212	9	N	193	181	1			166
09	24300	X	13125	-0-	-11175	-0-	13047	2	78	9	N	71					237
10	25110	X	20848	-0-	-4262	-0-	20666	2	182	9	N	165	184	1			218

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13936	3	8	9	Y	7					7
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8292	3	59	9	Y	54	19	1			42
07	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	3			Y	-0-	41	1			1
08	13950	X	8992	-0-	-4958	-0-	8992	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	13500	X	7761	-0-	-5739	-0-	7761	3			Y	-0-					-0-
10	13950	X	11564	-0-	-2386	-0-	11564	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	268	-0-	-3421	-0-	267	2	1	9	Y	1					26
06	3570	X	52	-0-	-3518	-0-	52	2			Y	-0-					26
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					26
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					26
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	Y	3					29
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					29

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8536	-0-	-1756	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	6415	-0-	-4475	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	4619	-0-	-6634	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
08	12834	X	6210	-0-	-6624	-0-	6210	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	6065	-0-	-3235	-0-	6061	3	4	9	Y	4					4
10	8525	X	6776	-0-	-1749	-0-	6764	3	12	9	Y	11	3	1			12

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21455	2	92	9	Y	84					376
06	23940	X	22816	-0-	-1124	-0-	22816	2			Y	-0-	161	1			215
07	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	24803	2	89	9	Y	81					296
08	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25723	2	74	9	Y	67	147	1			216
09	24270	X	24134	-0-	-136	-0-	24038	2	96	9	Y	87					303
10	24893	X	24300	-0-	-593	-0-	24222	2	78	9	Y	71	164	1			210

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					230
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	5134	2			Y	-0-					230
07	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	5462	2			Y	-0-					230
08	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			Y	-0-					230
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					230
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					230

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					81
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					81
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					81
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					81
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					81
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1664	3	28	9	Y	25	100	1			59
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					59
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					59
08	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	3			Y	-0-					59
09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	3			Y	-0-					59
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	4556	-0-	-5891	-0-	4479	3	77	9	Y	70	91	1			32
06	8250	X	4318	-0-	-3932	-0-	4289	3	29	9	Y	26					58
07	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5044	3	25	9	Y	23					81
08	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4891	3	47	9	Y	43	44	1			80
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4847	3	21	9	Y	19	40	1			59
10	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4934	3	20	9	Y	18	46	1			31

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5265	3	77	9	Y	70	91	1			32
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5105	3	29	9	Y	26					58
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5281	3	25	9	Y	23					81
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5288	3	47	9	Y	43	44	1			80
*09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5153	3	21	9	Y	19	40	1			59
10	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5311	3	20	9	Y	18	46	1			31

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	132	3	29	9	Y	26	25	1			48
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					48
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					48
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					48
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					48
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1643	-0-	-3131	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	1581	-0-	-2469	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1172	-0-	-1060	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	3767	3			N	-0-					69
06	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	3			N	-0-					69
07	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3876	3			N	-0-					69
08	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					69
09	4200	X	3412	-0-	-788	-0-	3412	3			N	-0-					69
10	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	251	-0-	-617	-0-	251	3			Y	-0-	5	1			4
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					4
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					4
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					4
09	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	1543	3			Y	-0-					4
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			Y	-0-					4

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	21957	-0-	-4052	-0-	21902	3	55	9	Y	50	21	1			57
06	23070	X	21349	-0-	-1721	-0-	21349	3			Y	-0-	57	1			-0-
07	23839	X	20496	-0-	-3343	-0-	20496	3			Y	-0-					-0-
08	23839	X	20083	-0-	-3756	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
09	21360	X	15810	-0-	-5550	-0-	15609	3	201	9	Y	183					183
*10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22683	3	195	9	Y	177	35	1			325

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			Y	-0-	3	1			1
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9362	X	8455	-0-	-907	-0-	8455	3			Y	-0-					-0-
08	16895	X	12981	-0-	-3914	-0-	12981	3			Y	-0-					-0-
09	14220	X	11575	-0-	-2645	-0-	11575	3			Y	-0-					-0-
*10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

05	15252	X	13068	-0-	-2184	-0-	13057	3	11	9	Y	10	5	1			11
06	14010	X	12975	-0-	-1035	-0-	12975	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	7					7
08	14291	X	13791	-0-	-500	-0-	13781	3	10	9	Y	9	5	1			11
09	12990	X	10306	-0-	-2684	-0-	10303	3	3	9	Y	3	8	1			6
10	13423	X	12528	-0-	-895	-0-	12525	3	3	9	Y	3	4	1			5

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

05	12989	X	5834	-0-	-7155	-0-	5792	3	42	9	Y	38	18	1			44
06	11970	X	11639	-0-	-331	-0-	11560	3	79	9	Y	72	60	1			56
07	12369	X	7669	-0-	-4700	-0-	7669	3			Y	-0-	55	1			1
08	12369	X	5810	-0-	-6559	-0-	5810	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	11640	X	6029	-0-	-5611	-0-	6027	3	2	9	Y	2					2
10	12028	X	9720	-0-	-2308	-0-	9714	3	6	9	Y	5	2	1			5

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

05	5487	X	611	-0-	-4876	-0-	598	3	13	9	Y	12	12	1			15
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5710	3	40	9	Y	36	23	1			28
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			Y	-0-	27	1			1
08	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	3			Y	-0-					1
09	5760	X	4903	-0-	-857	-0-	4896	3	7	9	Y	6					7
10	6355	X	4406	-0-	-1949	-0-	4402	3	4	9	Y	4	4	1			7

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

05	10230	X	8657	-0-	-1573	-0-	8600	3	57	9	Y	52	15	1			58
06	9900	X	9176	-0-	-724	-0-	9176	3			Y	-0-	58	1			-0-
07	10230	X	8578	-0-	-1652	-0-	8578	3			Y	-0-					-0-
08	9858	X	8889	-0-	-969	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9237	3	10	9	Y	9					9
10	9486	X	9317	-0-	-169	-0-	9295	3	22	9	Y	20	6	1			23

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	3931	-0-	-3137	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	3928	-0-	-3362	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	3757	-0-	-3776	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	4145	-0-	-3388	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3908	-0-	-82	-0-	3908	3			Y	-0-					-0-
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
06	10290	X	8488	-0-	-1802	-0-	8488	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	7525	-0-	-3697	-0-	7494	3	31	9	Y	28					28
08	11222	X	7693	-0-	-3529	-0-	7681	3	12	9	Y	11	21	1			18
09	10860	X	7292	-0-	-3568	-0-	7279	3	13	9	Y	12	13	1			17
10	10633	X	7208	-0-	-3425	-0-	7197	3	11	9	Y	10	11	1			16

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3977	3	17	9	N	15					278
06	4920	X	3928	-0-	-992	-0-	3908	3	20	9	N	18					296
07	5084	X	3651	-0-	-1433	-0-	3641	3	10	9	N	9					305
08	5084	X	4246	-0-	-838	-0-	4222	3	24	9	N	22	177	1			150
09	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	4191	3	22	9	N	20					170
10	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	3323	3	17	9	N	15					185

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11565	-0-	-1207	-0-	11564	3	1	9	Y	1	12	1			4
06	12270	X	10591	-0-	-1679	-0-	10591	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	11966	X	9959	-0-	-2007	-0-	9959	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11675	-0-	-291	-0-	11675	3			Y	-0-					-0-
09	11190	X	8696	-0-	-2494	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-
*10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	3			Y	-0-					-0-

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	7156	-0-	-2547	-0-	7155	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	8340	X	6273	-0-	-2067	-0-	6273	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	8618	X	6112	-0-	-2506	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	6163	-0-	-1773	-0-	6163	3			Y	-0-					-0-
09	7680	X	5988	-0-	-1692	-0-	5965	3	23	9	Y	21					21
10	7161	X	6178	-0-	-983	-0-	6178	3			Y	-0-	14	1			7

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4659	-0-	-1448	-0-	4659	3			Y	-0-	26	1			9
06	5250	X	4821	-0-	-429	-0-	4821	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	4635	3	193	9	Y	175					175
08	5425	X	4428	-0-	-997	-0-	4378	3	50	9	Y	45	134	1			86
09	4830	X	3497	-0-	-1333	-0-	3440	3	57	9	Y	52	60	1			78
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5167	3	14	9	Y	13	51	1			40

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
09	1230	X	982	-0-	-248	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	1016	3	33	9	Y	30					30

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5539	3	10	9	Y	9	6	1			11
06	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	5322	3	87	9	Y	79	29	1			61
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8355	3	22	9	Y	20	59	1			22
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7807	3	10	9	Y	9	17	1			14
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5846	3	3	9	Y	3	9	1			8
10	8370	X	6729	-0-	-1641	-0-	6726	3	3	9	Y	3	5	1			6

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8432	-0-	-1860	-0-	8423	3	9	9	Y	8	1	1			8
06	10350	X	7829	-0-	-2521	-0-	7829	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	10695	X	7608	-0-	-3087	-0-	7608	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	7902	-0-	-2793	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
09	8160	X	7686	-0-	-474	-0-	7685	3	1	9	Y	1					1
10	8432	X	7843	-0-	-589	-0-	7837	3	6	9	Y	5	1	1			5

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	18235	-0-	-3093	-0-	18226	3	9	9	Y	8	39	1			22
06	18990	X	17745	-0-	-1245	-0-	17745	3			Y	-0-	22	1			-0-
07	19623	X	18359	-0-	-1264	-0-	18359	3			Y	-0-					-0-
08	19623	X	17922	-0-	-1701	-0-	17777	3	145	9	Y	132					132
09	18030	X	16309	-0-	-1721	-0-	16275	3	34	9	Y	31	92	1			71
10	18352	X	17877	-0-	-475	-0-	17871	3	6	9	Y	5	47	1			29

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5025	-0-	-2849	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
06	7620	X	6689	-0-	-931	-0-	6689	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	3			Y	-0-					-0-
09	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5576	-0-	-1523	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					28
08	25	N	3	-0-	-22	-0-	3	2			Y	-0-					28
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

05	1426	#	282	-0-	-1144	-0-	169	2	113	9	N	103						163
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-						163
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						163
08	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						163
09	1380	#	102	-0-	-1278	-0-	78	2	24	9	N	22	115	1				70
10	279	#	45	-0-	-234	-0-	26	2	19	9	N	17	62	1				25

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

05	1116	N	186	-0-	-930	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	190	-0-	-980	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	899	N	36	-0-	-863	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	61	-0-	61	61	51	3	10	4	Y	-0-	1	0			-0-
06	115 N	54	-0-	-61	-0-	43	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	1672	3	314	4	Y	28	28	0			7
						31	9									
06	3000 N	1677	-0-	-1323	694	1308	3	336	4	Y	30	31	0			6
						33	9									
07	2256 N	1562	-0-	-694	-0-	1532	3	30	9	Y	27	24	0			9
08	2015 N	1150	-0-	-865	-0-	1121	3	29	9	Y	26	27	0			8
09	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1337	3	16	4	Y	25	26	0			7
						28	9									
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1572	3	Y	27	24	0			10
						30	9									

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		934	-0-	934	934	760	3	143	4	Y	28	28	0			7
							31	9									
06	1789	N	855	-0-	-934	-0-	652	3	168	4	Y	32	33	0			6
							35	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	709	3	31	9	Y	28	25	0			9
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	712	3	29	9	Y	26	27	0			8
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	836	3	10	4	Y	25	26	0			7
							28	9									
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	22	21	0			8
							24	9									

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11767	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11145	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13630	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13102	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12306	2	231	9	Y	210	195	0			15
*10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13052	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

05	T. A.		4973	-0-	4973	4973	4967	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	T. A.		6046	-0-	6046	11019	6034	2	12	9	Y	11	10	0			1
07	T. A.		6287	-0-	6287	17306	6275	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	T. A.		6442	-0-	6442	23748	6430	2	12	9	Y	11	11	0			1
09	30125	X	6377	-0-	-23748	-0-	6364	2	13	9	Y	12	12	0			1
*10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7464	2	19	9	Y	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

05	T. A.		6396	-0-	6396	6396	6387	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	T. A.		8191	-0-	8191	14587	8181	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	T. A.		8844	-0-	8844	23431	8833	2	11	9	Y	10	10	0			1
08	T. A.		8808	-0-	8808	32239	8801	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
09	40908	X	8669	-0-	-32239	-0-	8663	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10405	2	13	9	Y	12	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

05	17112	X	17062	-0-	-50	-0-	17029	2	33	9	Y	30	32	0			2
06	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18229	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
07	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	19252	2	13	9	Y	12	11	0			1
08	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19651	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18332	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19362	2	42	9	Y	38	35	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

05	8060	X	6528	-0-	-1532	-0-	6510	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	7800	X	7304	-0-	-496	-0-	7280	2	24	9	Y	22	21	0			2
07	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	7403	2	32	9	Y	29	29	0			2
08	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	6922	2	23	9	Y	21	22	0			1
09	7800	X	6257	-0-	-1543	-0-	6196	2	61	9	Y	55	52	0			4
10	7533	X	5885	-0-	-1648	-0-	5762	2	123	9	Y	112	108	0			8

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13138	-0-	13138	13138	13064	2	74	9	Y	67	66	0		5
06	T. A.		13072	-0-	13072	26210	13019	2	53	9	Y	48	49	0		4
07	T. A.		12859	-0-	12859	39069	12808	2	51	9	Y	46	46	0		4
08	T. A.		12642	-0-	12642	51711	12586	2	56	9	Y	51	52	0		3
09	63208	X	11497	-0-	-51711	-0-	11483	2	14	9	Y	13	15	0		1
*10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11279	2	24	9	Y	22	21	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	50542	-0-	-3956	-0-	50539	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
06	53707	X	53707	-0-	-0-	-0-	53704	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
07	54451	X	54451	-0-	-0-	-0-	54448	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
08	53010	X	48125	-0-	-4885	-0-	48122	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
09	53280	X	49055	-0-	-4225	-0-	49052	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	55056	X	54877	-0-	-179	-0-	54874	2	3	9	Y	3	3	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3798	-0-	3798	3798	3779	2	19	9	Y	17	16	0		64
06	T. A.		4069	-0-	4069	7867	4054	2	15	9	Y	14	14	0		64
07	T. A.		4303	-0-	4303	12170	4187	2	116	9	Y	105	97	0		72
08	T. A.		4273	-0-	4273	16443	4179	2	94	9	Y	85	88	0		69
09	20332	X	3889	-0-	-16443	-0-	3857	2	32	9	Y	29	33	0		65
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18	18	0		65

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1958	-0-	-708	-0-	1948	2	10	9	Y	9	9	0		1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4124	2	24	9	Y	22	21	0		2
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4302	2	10	9	Y	9	10	0		1
08	3100	N	4121	-0-	1021	1021	4088	2	33	9	Y	30	29	0		2
09	6489	X	5468	-0-	-1021	-0-	5455	2	13	9	Y	12	13	0		1
10	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2592	2	6	9	Y	5	6	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9709	-0-	-2040	-0-	9675	2	34	9	Y	31	31	0		2
06	11370	X	10648	-0-	-722	-0-	10638	2	10	9	Y	9	10	0		1
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10882	2	9	9	Y	8	8	0		1
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10454	2	6	9	Y	5	6	0		-0-
09	10650	X	10214	-0-	-436	-0-	10211	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	11005	X	10802	-0-	-203	-0-	10790	2	12	9	Y	11	10	0		1

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13994	-0-	13994	13994	13716	2	278	9	Y	253	254	0		18
06	T. A.		14573	-0-	14573	28567	14397	2	176	9	Y	160	166	0		12
07	T. A.		13119	-0-	13119	41686	12939	2	180	9	Y	164	163	0		13
08	T. A.		15557	-0-	15557	57243	15366	2	191	9	Y	174	175	0		12
09	71750	X	14507	-0-	-57243	-0-	14340	2	167	9	Y	152	153	0		11
*10	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	17921	2	168	9	Y	153	153	0		11

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2763	2	42	9	Y	38	36	0		3
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2858	2	75	9	Y	68	66	0		5
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3553	2	88	9	Y	80	79	0		6
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3303	2	131	9	Y	119	117	0		8
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3110	2	98	9	Y	89	91	0		6
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90	90	0		6

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4449	-0-	4449	4449	4430	2	19	9	Y	17	17	0			1
06	T. A.		4787	-0-	4787	9236	4776	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	T. A.		5057	-0-	5057	14293	5033	2	24	9	Y	22	21	0			2
08	T. A.		5001	-0-	5001	19294	4951	2	50	9	Y	45	44	0			3
09	24084	X	4790	-0-	-19294	-0-	4703	2	87	9	Y	79	76	0			6
*10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4827	2	166	9	Y	151	146	0			11

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

05	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	2346	2	22	9	Y	20	23	0			1
06	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2462	2	74	9	Y	67	63	0			5
07	2976	X	1204	-0-	-1772	-0-	1124	2	80	9	Y	73	72	0			6
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	48	0			3
09	3000	N	3182	-0-	182	182	3075	2	107	9	Y	97	93	0			7
*10	2954	N	2772	-0-	-182	-0-	2693	2	79	9	Y	72	74	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

05	35216	X	32484	-0-	-2732	-0-	32395	2	89	9	Y	81	81	0			6
06	35715	X	35715	-0-	-0-	-0-	35631	2	84	9	Y	76	76	0			6
07	37504	X	37504	-0-	-0-	-0-	37436	2	68	9	Y	62	63	0			5
08	43561	X	43561	-0-	-0-	-0-	43383	2	178	9	Y	162	156	0			11
09	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	37785	2	103	9	Y	94	98	0			7
*10	35820	X	35820	-0-	-0-	-0-	35788	2	32	9	Y	29	34	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

05	24862	X	23590	-0-	-1272	-0-	23528	2	62	9	Y	56	55	0			4
06	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	24422	2	46	9	Y	42	43	0			3
07	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	24499	2	206	9	Y	187	175	0			15
08	27117	X	27117	-0-	-0-	-0-	27058	2	59	9	Y	54	65	0			4
09	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	26053	2	85	9	Y	77	75	0			6
*10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26552	2	70	9	Y	64	65	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

05	14B2 EXT		1075	-0-	1075	1075	1068	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	14B2 EXT		1050	-0-	1050	2125	1043	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	14B2 EXT		1219	-0-	1219	3344	1216	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	14B2 EXT		1074	-0-	1074	4418	1004	2	70	9	Y	64	60	0			4
09	5409	X	991	-0-	-4418	-0-	899	2	92	9	Y	84	82	0			6
*10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1035	2	81	9	Y	74	75	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

05	7409	X	4890	-0-	-2519	-0-	4869	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	7170	X	7095	-0-	-75	-0-	7063	2	32	9	Y	29	28	0			2
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8079	2	28	9	Y	25	25	0			2
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9801	2	15	9	Y	14	15	0			1
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7905	2	24	9	Y	22	21	0			2
10	7409	X	7111	-0-	-298	-0-	7089	2	22	9	Y	20	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15649	2	36	9	Y	33	33	0			2
06	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	17538	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18170	2	37	9	Y	34	33	0			3
08	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18089	2	44	9	Y	40	40	0			3
09	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17628	2	50	9	Y	45	45	0			3
*10	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18814	2	17	9	Y	15	17	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8092	2	23	9	Y	21	22	0			1
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7174	2	40	9	Y	36	34	0			3
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8249	2	52	9	Y	47	46	0			4
08	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9534	2	34	9	Y	31	33	0			2
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8364	2	22	9	Y	20	21	0			1
10	6448	X	5482	-0-	-966	-0-	5472	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6432	-0-	6432	6432	6421	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	T. A.		6984	-0-	6984	13416	6974	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	T. A.		7112	-0-	7112	20528	7099	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	T. A.		6882	-0-	6882	27410	6869	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	32794	X	5384	-0-	-27410	-0-	5380	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5285	2	10	9	Y	9	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9466	-0-	-1601	-0-	9431	2	35	9	Y	32	32	0			2
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10785	2	34	9	Y	31	31	0			2
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10909	2	19	9	Y	17	18	0			1
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10634	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	10800	X	10182	-0-	-618	-0-	10164	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	11160	X	10437	-0-	-723	-0-	10363	2	74	9	Y	67	63	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4553	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4652	2	30	9	Y	27	25	0			2
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5020	2	45	9	Y	41	40	0			3
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5762	2	35	9	Y	32	33	0			2
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5038	2	34	9	Y	31	31	0			2
10	5053	X	3767	-0-	-1286	-0-	3752	2	15	9	Y	14	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		21087	-0-	21087	21087	21035	2	52	9	Y	47	47	0			3
06	T. A.		26992	-0-	26992	48079	26972	2	20	9	Y	18	20	0			1
07	T. A.		28908	-0-	28908	76987	28882	2	26	9	Y	24	23	0			2
08	T. A.		27763	-0-	27763	104750	27734	2	29	9	Y	26	26	0			2
09	129133	X	24383	-0-	-104750	-0-	24353	2	30	9	Y	27	27	0			2
*10	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	23203	2	25	9	Y	23	23	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7976	-0-	-1820	-0-	7957	2	19	9	Y	17	17	0			1
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9679	2	42	9	Y	38	36	0			3
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10847	2	42	9	Y	38	38	0			3
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10227	2	67	9	Y	61	60	0			4
09	9720	X	9495	-0-	-225	-0-	9414	2	81	9	Y	74	73	0			5
10	10416	X	10114	-0-	-302	-0-	10084	2	30	9	Y	27	30	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1521	-0-	1521	1521	1518	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		1375	-0-	1375	2896	1372	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	T. A.		964	-0-	964	3860	961	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	T. A.		736	-0-	736	4596	733	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	5096	X	500	-0-	-4596	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10048	-0-	-771	-0-	10023	2	25	9	Y	23	22	0			2
06	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11202	2	39	9	Y	35	34	0			3
07	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11744	2	22	9	Y	20	21	0			2
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13819	2	13	9	Y	12	13	0			1
09	10470	X	10133	-0-	-337	-0-	10121	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	10819	X	10657	-0-	-162	-0-	10639	2	18	9	Y	16	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3113	2	21	9	Y	19	20	0			1
06	T. A.		3391	-0-	3391	6525	3384	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
07	T. A.		3528	-0-	3528	10053	3521	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	T. A.		3302	-0-	3302	13355	3298	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	16378	X	3023	-0-	-13355	-0-	3010	2	13	9	Y	12	11	0			1
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3175	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1975	-0-	1975	1975	1924	2	51	9	Y	46	44	0			3
06	T. A.		4045	-0-	4045	6020	3966	2	79	9	Y	72	70	0			5
07	T. A.		3691	-0-	3691	9711	3682	2	9	9	Y	8	12	0			1
08	T. A.		3169	-0-	3169	12880	3135	2	34	9	Y	31	30	0			2
09	16210	X	3330	-0-	-12880	-0-	3286	2	44	9	Y	40	39	0			3
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	2	15	9	Y	14	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		10445	-0-	10445	10445	10442	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14B DENY		11820	-0-	11820	22265	11817	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	14B DENY		11695	-0-	11695	33960	11692	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	14B DENY		11834	-0-	11834	45794	11831	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	57036	X	11242	-0-	-45794	-0-	11239	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12131	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8042	-0-	8042	8042	8032	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	T. A.		8930	-0-	8930	16972	8916	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	T. A.		9808	-0-	9808	26780	9795	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	T. A.		9307	-0-	9307	36087	9271	2	36	9	Y	33	32	0			2
09	45094	X	9007	-0-	-36087	-0-	8977	2	30	9	Y	27	27	0			2
*10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9370	2	10	9	Y	9	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	51	0			3
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1519	2	116	9	Y	105	100	0			8
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2498	2	50	9	Y	45	49	0			4
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	Y	41	42	0			3
09	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4241	2	11	9	Y	10	12	0			1
*10	3100	N	2729	-0-	-371	881	2719	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	14	14	0			4
							15	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	3	30	9	Y	27	22	0			9
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	3	22	9	Y	20	23	0			6
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	56	3	1	4	Y	4	9	0			1
							4	9									
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	27	18	0			10
							30	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	14	14	0			4
							15	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	15	16	0			3
							17	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	Y	13	12	0			4
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	24	3	15	9	Y	14	14	0			4
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	12	13	0			3
							13	9									
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	14	12	0			5
							15	9									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	28	28	0			7
							31	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	32	33	0			6
							35	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	25	0			9
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	3	36	9	Y	33	32	0			10
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	46	44	0			12
							51	9									
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	28	30	0			10
							31	9									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	163	3	31	4	Y	45	48	0			12
							50	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	174	3	45	4	Y	69	67	0			14
							76	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	189	3	89	9	Y	81	69	0			26
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	3	88	9	Y	80	82	0			24
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	223	3	3	4	Y	75	79	0			20
							83	9									
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	83	72	0			31
							91	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		88	-0-	88	186	88	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		98	-0-	98	284	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		107	-0-	107	391	107	2			Y	-0-					-0-
09	470	X	79	-0-	-391	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

05	T. A.		2510	-0-	2510	2510	2498	2	12	9	Y	11	11	0			1
06	T. A.		2498	-0-	2498	5008	2489	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	T. A.		2723	-0-	2723	7731	2717	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
08	T. A.		2668	-0-	2668	10399	2664	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	12801	X	2402	-0-	-10399	-0-	2398	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	210	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	27	25	0			2
							2	4	30	9							
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	606	3	Y	22	21	0			3
							5	4	24	9							
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	1	4	0			-0-
							4	4	1	9							
10	589	N	160	-0-	-429	-0-	18	1	135	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	327	-0-	-851 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	#	126	-0-	-2602 B	-6200	126	2			N	-0-					-0-
06	2377		111	-0-	-2266 B	-8466	111	2			N	-0-					-0-
07	0		631	-0-	631 B	-7835	631	2			N	-0-					-0-
08	0	N	183	-0-	183 B	-7652	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7652																	
09	0	N	121	-0-	121 B	-7531	121	2			N	-0-					-0-
10	0	N	272	-0-	272 B	-7259	272	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		55	-0-	55	101	55	3			Y	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		44	-0-	44	81	44	3			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1845	1009	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1845					Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	9	2	4881	3	Y	-0-					142
							48	4									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	32	2	5622	3	Y	-0-					142
							40	4									
05	5611	X	5443	-0-	-168	-0-	1	2	5374	3	Y	-0-					142
							68	4									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	10	2	5313	3	Y	-0-					142
							53	4	131	5							
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10277	3	35	4	Y	16					158
							392	5	18	9							
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	31	2	5678	3	Y	-0-					158
							36	4	88	5							
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5531	3	23	4	Y	-0-					158
							101	5									
10	5611	X	5469	-0-	-142	-0-	5295	3	43	4	Y	-0-					158
							131	5									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6851	X	5677	-0-	-1174	-0-	9	2	5600	3	Y	13	63	1			75
							54	4	14	9							
*04	6630	X	4574	-0-	-2056	-0-	23	2	4518	3	Y	-0-					75
							33	4									
*05	6200	X	275	-0-	-5925	-0-	259	3	3	4	Y	12					87
							13	9									
*06	6000	X	2517	-0-	-3483	-0-	5	2	2435	3	Y	-0-					87
							24	4	53	5							
*07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6804	3	22	4	Y	-0-					87
							232	5									
*08	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	29	2	5808	3	Y	-0-					87
							37	4	80	5							
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4926	3	20	4	Y	-0-					87
							80	5									
10	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	1620	3	13	4	Y	-0-					87
							36	5									

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	5	1			9
*04	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-					9
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	969	3	12	4	Y	47					56
							52	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	2	2	956	3	Y	-0-					56
							9	4	23	5							
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56
*08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					56
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	1	4	Y	-0-					56
							3	5									
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	1	4	Y	-0-					56
							2	5									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*03	496	N	356	-0-	-140	-0-	1	2	352	3	Y	-0-					49
							3	4									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					49
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					49
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	1	2	665	3	Y	160	30	1			178
							7	4	176	9							
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	668	3	5	4	Y	-0-					178
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	12					190
							13	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	2	711	3	Y	2					192
							7	4	17	5							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	751	3	2	4	Y	6					198
							28	5	7	9							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	2	757	3	Y	10					208
							6	4	11	5							
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	3	4	Y	-0-					208
							14	5									
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	3	4	Y	-0-					208
							10	5									

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			2
*04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					2
*05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					2
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	23	-0-	-659	-0-	1	2	22	9	Y	20					43
06	810	N	65	-0-	-745	-0-	45	2	20	9	Y	18	28	1			33
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	75	2	22	9	Y	20	27	1	9	8	17
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	Y	30	11	8			36
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64	9	Y	58	54	1	7	8	33
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	63	2	34	9	Y	31	27	1	8	8	29

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	Y	14					37
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	65	2	25	9	Y	23					60
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	18	2	12	9	Y	11	53	1			18
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	14	2	6	9	Y	5					23
09	DLQ G-10		15	-0-	15	35	12	2	3	9	Y	3					26
10	DLQ G-10		32	-0-	32	67	9	2	23	9	Y	21					47

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	311	-0-	-1084	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	198	-0-	-1152	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	88	-0-	-1245	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	95	1	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			84

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF. 15388 - 16214

05	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2		N	-0-			7
06	19650 X	17431	-0-	-2219	-0-	17431	2		N	-0-			7
07	18073 X	15448	-0-	-2625	-0-	15448	2		N	-0-			7
08	21793 X	19437	-0-	-2356	-0-	19437	2		N	-0-			7
09	21090 X	15902	-0-	-5188	-0-	15902	2		N	-0-			7
10	21793 X	12738	-0-	-9055	-0-	12738	2		N	-0-			7

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694		1188	-0-	-506	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	2576		1618	-0-	-958	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	682		351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	1216		949	-0-	-267	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	2702		1681	-0-	-1021	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*03	6882	X	186	-0-	-6696	-0-	185	3	1	4	Y	-0-	218	1			-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
05	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 4393 - 6044

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	372	-0-	-930	-0-	2	1	2	2	Y	8	8	0			-0-
							356	3	3	4							
04	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	4	1	407	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	7	7	0			-0-
							597	3	5	4							
							15	5	8	9							
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	13	5							
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	1	1	2	2	Y	7	7	0			-0-
							228	3	1	4							
							3	5	8	9							
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	524	3	1	4	Y	4	4	0			-0-
							9	5	4	9							
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1198	3	10	4	Y	8	8	0			-0-
							26	5	9	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	3	2	1720	3	Y	5	143	1			91
							16	4	6	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2768	3	20	4	Y	-0-					91
05	3100	N	3340	-0-	240	240	1	2	3242	3	Y	51					142
							41	4	56	9							
06	3000	N	3139	-0-	139	379	6	2	3031	3	Y	3					145
							30	4	69	5							
07	3100	N	3832	-0-	732	1111	3675	3	12	4	Y	13					158
							131	5	14	9							
08	4893	X	3782	-0-	-1111	-0-	19	2	3679	3	Y	7					165
							23	4	53	5							
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2855	3	13	4	Y	-0-					165
							49	5									
*10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1644	3	13	4	Y	-0-					165
							38	5									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*03	2046	X	1583	-0-	-463	-0-	2	2	1557	3	Y	9	9	0			-0-
							14	4	10	9							
04	1980	X	92	-0-	-1888	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	1813	3	17	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1	1	1	2	Y	22	22	0			-0-
							1094	3	10	4							
							25	5	24	9							
07	2015	X	1152	-0-	-863	-0-	3	1	1082	3	Y	23	23	0			-0-
							3	4	39	5							
08	1860	X	1091	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	14	14	0			-0-
							1048	3	7	4							
							15	5	15	9							
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	984	3	5	4	Y	7	7	0			-0-
							17	5	8	9							
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	1	1	947	3	Y	12	12	0			-0-
							8	4	22	5							

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2046	X	680	-0-	-1366	-0-	2	1	1	2	Y	8	8	0			-0-
							660	3	8	4							
04	1980	X	62	-0-	-1918	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	13	13	0			-0-
							22	4	14	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	Y	14	14	0			-0-
							1229	3	12	4							
							33	5	15	9							
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	11	11	0			-0-
							5	4	61	5							
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	9	2	2086	3	Y	10	10	0			-0-
							13	4	33	5							
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	4	Y	8	8	0			-0-
							36	5	9	9							
10	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	2	1	1176	3	Y	13	13	0			-0-
							10	4	31	5							

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1160	3	10	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	N	154	-0-	-2016	-0-	2	1	28	3	Y	112	112	0			-0-
							1	4	123	9							
06	1230	N	59	-0-	-1171	-0-	2	1	14	3	Y	38	38	0			-0-
							1	5	42	9							
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	5	Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	5	Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*03	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	2	1	3	2	Y	11	11	0			-0-
							2157	3	21	4							
04	2520	X	115	-0-	-2405	-0-	114	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2451	3	26	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1974	3	19	4	Y	7	7	0			-0-
							33	5	8	9							
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1612	3	7	4	Y	-0-					-0-
							44	5									
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	6	2	1120	3	Y	-0-					-0-
							7	4	18	5							
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1030	3	5	4	Y	1	1	0			-0-
							18	5	1	9							
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1194	3	10	4	Y	2	2	0			-0-
							28	5	2	9							

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3688	X	2935	-0-	-753	-0-	5	2	2675	3	Y	208	226	0			5
							26	4	229	9							
04	2130	X	931	-0-	-1199	-0-	879	3	7	4	Y	41	45	0			1
							45	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1	2	3210	3	Y	33	33	0			1
							40	4	36	9							
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	6	2	2730	3	Y	125	121	0			5
							27	4	69	5							
07	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1643	3	5	4	Y	98	100	0			3
							64	5	108	9							
08	2759	X	352	-0-	-2407	-0-	2	2	323	3	Y	18	20	0			1
							2	4	5	5							
09	2670	X	570	-0-	-2100	-0-	517	3	2	4	Y	37	36	0			2
							10	5	41	9							
10	2759	X	704	-0-	-2055	-0-	638	3	5	4	Y	40	42	0			-0-
							17	5	44	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	4	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	4	N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	98	3	2	5	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	823	3	2	4	N	-0-					-0-
							29	5									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	2	866	3	N	-0-					-0-
							6	4	14	5							
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	686	3	N	-0-					-0-
							3	4	13	5							
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1311	3	10	4	N	-0-					-0-
							32	5									

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1473	3	29	9	N	26					115
06	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1233	3	28	9	N	25					140
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	3	37	9	N	34					174
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	3	33	9	N	30					204
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23	172	1			55
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1599	3	44	9	N	40					95

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	167	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

05	25953	X	10797	-0-	-15156	-0-	10794	4	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	4			Y	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7577	4	11	9	Y	10	6	1			4
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5472	4	11	9	Y	10	9	1			5
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1704	3	41	9	N	37					129
06	1800	N	845	-0-	-955	-0-	790	3	55	9	N	50	152	1			27
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	3	7	9	N	6					33
08	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1039	3	17	9	N	15					48
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	N	1					49
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	3	6	9	N	5					54

LONGFELLOW WELL #: 3 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	16328	-0-	-846	-0-	16085	3	243	9	N	221					382
06	16560	X	15444	-0-	-1116	-0-	15242	3	202	9	N	184					566
07	17081	X	15448	-0-	-1633	-0-	15237	3	211	9	N	192	361	1	4	8	393
08	17081	X	15289	-0-	-1792	-0-	15095	3	194	9	N	176					569
09	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	14504	3	227	9	N	206	568	1	1	8	206
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					206

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10592	-0-	-475	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9827	-0-	-673	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10497	-0-	-12	-0-	10496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	8866	-0-	-1394	-0-	8866	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3362	3	6	9	N	5					39
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3234	3	3	9	N	3					42
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	3			N	-0-					42
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	3217	3			N	-0-					42
09	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	3			N	-0-					42
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	3			N	-0-					42

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					28
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					28
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					28
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					28
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					28
*10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

05	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

05	1767	N	400	-0-	-1367	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1337	-0-	-373	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	N	254	-0-	-1483	-0-	254	2			Y	-0-					40
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					40
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	609	2	1	9	Y	1					41
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					41
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			Y	-0-					41
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					41

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	3			Y	-0-					17
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					17
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					17
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					17
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					17
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

05	2480	X	802	-0-	-1678	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

05	2449	X	96	-0-	-2353	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	410	-0-	-1960	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

05	4557	X	914	-0-	-3643	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3503	-0-	-1395	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2020

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

05	2852	X	604	-0-	-2248	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

05	758	N	386	-0-	-372	-0-	386	2			Y	-0-					10
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					10
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					10
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					10
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					10
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

05	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	2			N	-0-					45
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					45
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					45
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					45
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					45

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

05	2139	N	286	-0-	-1853	-0-	286	2			N	-0-					23
06	2310	N	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-					23
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					23
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					23
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					23
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

05	2728	X	659	-0-	-2069	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2177	-0-	-433	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

05	1705	N	173	-0-	-1532	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

*01	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	39					506
*02	28884	X	-0-	-0-	-28884	-0-					N	137	347	1			296
*03	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	98	185	1			209
*04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	63					272
*05	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	-0-	64	1			208
*06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	188	195	1			201
*07	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	87					288
*08	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	20	160	1			148
*09	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					148
10	30876	X	18741	-0-	-12135	-0-	1226	1	17515	2	N	-0-					148

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14 B	84	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2 B	86	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2 B	88	2	3			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	88														
09	DLQ G-10	14	-0-	14 B	102	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6	-0-	6 B	108	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	186 #	173	-0-	-13	-0-	171	2	2	9	Y	2					33
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					33
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	22	1			11
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					12
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					13
*10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					15

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	279 #	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1					6
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					7
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					8
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					9
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	218	2	1	9	Y	1					10
*10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					13
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					13
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					13
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					14
*10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	405	2	2	9	Y	2					18
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					20
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					21
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					22
09	450	#	393	-0-	-57	-0-	392	2	1	9	Y	1					23
*10	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3					26

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2					13
06	240	#	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	9	Y	2					15
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	3	1			12
08	248	#	125	-0-	-123	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	Y	1					14
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	181	2	2	9	Y	2					16

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3	1	8			2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

05	572	R	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	N	6					47
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					51
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					59
08	496	#	488	-0-	-8	-0-	486	2	2	9	N	2					61
09	480	#	435	-0-	-45	-0-	429	2	6	9	N	5					66
10	496	#	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	N	9					75

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1003	2	13	9	N	12					118
06	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					118
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	946	2	20	9	N	18	42	1			94
08	928	R	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8	77	1			25
09	874	R	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	N	13					38
*10	878	R	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	N	15					53

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					70
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
07	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					70
08	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					70
09	480	#	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					70
10	496	#	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					70

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

05	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					57
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					57
07	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					57
08	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					57
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					57
*10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	9	N	36	73	1			20

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					132
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					132
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					142
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	547	2	28	9	N	25					167
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	547	2	12	9	N	11	159	1			19
*10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20	9	N	18					37

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13					142
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					142
07	558	#	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					142
08	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-	112	1			30
09	540	#	502	-0-	-38	-0-	492	2	10	9	N	9					39
*10	610	R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18					57

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

05	806	#	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					70
06	780	#	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					70
07	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					70
08	806	#	739	-0-	-67	-0-	728	2	11	9	N	10	1	8			79
09	750	#	697	-0-	-53	-0-	696	2	1	9	N	1					80
10	744	#	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					80

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	N	12					97
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					97
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					109
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18					127
09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	N	11					138
*10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	567	2	24	9	N	22	106	1			54

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

05	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	1023	2	36	9	N	33					131
06	1050	#	861	-0-	-189	-0-	828	2	33	9	N	30					161
07	1085	#	943	-0-	-142	-0-	913	2	30	9	N	27	137	1			51
08	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	48	1			35
09	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1088	2	47	9	N	43					78
*10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49					127

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

05	160	R	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	20 3	1 4	322	3	Y	-0-					-0-
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	20 8	1 4	457	3	Y	-0-					-0-
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	21 2	1 4	479	3	Y	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	22 4	1 4	505	3	Y	-0-					-0-
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	21 34	1 4	431	3	Y	-0-					-0-
*10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	24 23	1 4	495	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	509	-0-	-18	-0-	29	1	469	3	Y	5	5	0			1
							5	4	6	9							
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	Y	7	7	0			1
							44	4	8	9							
*10	657	R	657	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	3	4	0			-0-
							27	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	498	-0-	-60	-0-	28	1	461	3	Y	4	4	0			1
							5	4	4	9							
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	4	4	0			1
							12	4	4	9							
07	696	R	696	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	5	4	0			1
							5	4	6	9							
09	597	R	597	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	3	4	0			-0-
							42	4	3	9							
*10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	9	8	0			1
							27	4	10	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6 9	1 4	115	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		216	-0-	216	216	10 9	1 4	197	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	34	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		183	-0-	183	183	8 8	1 4	167	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		342	-0-	342	342	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		123	-0-	123	123	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		110	-0-	110	110	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		220	-0-	220	220	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		208	-0-	208	208	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	341	#	209	-0-	-132	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	463	R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	465	#	231	-0-	-234	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	167	-0-	-73	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	372	#	251	-0-	-121	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	Y	21	18	0			3
							17	4	23	9							
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	Y	13	15	0			1
							3	4	14	9							
08	434	#	335	-0-	-99	-0-	13	1	309	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	11	11	0			1
							43	4	12	9							
10	1178	#	711	-0-	-467	-0-	32	1	639	3	Y	9	9	0			1
							30	4	10	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	630	#	537	-0-	-93	-0-	63	1	458	3	Y	8	7	0			1
							7	4	9	9							
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	90	1	708	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
08	808	R	808	-0-	-0-	-0-	96	1	700	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							
09	779	R	779	-0-	-0-	-0-	89	1	629	3	Y	10	10	0			1
							50	4	11	9							
*10	865	R	865	-0-	-0-	-0-	96	1	727	3	Y	7	7	0			1
							34	4	8	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	175	-0-	-42	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	505	R	505	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	527	#	250	-0-	-277	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	7	6	0			1
							12	4	8	9							
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	4	5	0			-0-
							39	4	4	9							
10	775	#	440	-0-	-335	-0-	20	1	394	3	Y	7	6	0			1
							18	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	527	#	199	-0-	-328	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	124	#	75	-0-	-49	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	135	-0-	-105	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	#	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	69	-0-	-55	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	155	#	53	-0-	-102	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	6	1	146	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	155	#	118	-0-	-37	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	782	-0-	-303	-0-	52	1	717	3	Y	5	6	0			1
							7	4	6	9							
06	1050	#	842	-0-	-208	-0-	35	1	790	3	Y	4	4	0			1
							13	4	4	9							
07	1085	#	1006	-0-	-79	-0-	42	1	956	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
08	1085	#	1027	-0-	-58	-0-	43	1	975	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	1050	#	1000	-0-	-50	-0-	44	1	886	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
10	992	#	764	-0-	-228	-0-	34	1	698	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	337	-0-	-35	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	372	#	356	-0-	-16	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	372	#	117	-0-	-255	-0-	52	1	63	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	35	1	256	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	558	#	28	-0-	-530	-0-	12 1 2 9	14	3	Y	2	3	0			-0-
06	540	#	52	-0-	-488	-0-	6 1 1 4	39 6	3 9	Y	5	4	0			1
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	411	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	47 1 3 4	344	3	Y	-0-					-0-
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	40 1 23 4	287	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	327	-0-	-138	-0-	37 1 13 4	273 4	3 9	Y	4	4	0			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	248	#	156	-0-	-92	-0-	9 1 2 4	145	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	236	-0-	-4	-0-	10 1 4 4	222	3	Y	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	207	3	Y	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	209	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	9 1 14 4	180	3	Y	-0-					-0-
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	11 1 10 4	213	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	279	#	208	-0-	-71	-0-	12 1 2 4	194	3	Y	-0-					-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13 1 5 4	297	3	Y	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	277	3	Y	-0-					-0-
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	279	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	11 1 18 4	230	3	Y	-0-					-0-
*10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12 1 12 4	253	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	310	#	88	-0-	-222	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	101	-0-	-79	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	341	#	208	-0-	-133	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	351	-0-	-548	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	840	#	431	-0-	-409	-0-	18	1	404	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
07	837	#	429	-0-	-408	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	837	#	502	-0-	-335	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	660	#	412	-0-	-248	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	375	-0-	-121	-0-	25	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	480	#	442	-0-	-38	-0-	18	1	415	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
07	559	R	559	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	480	#	326	-0-	-154	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
10	558	#	279	-0-	-279	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	299	-0-	-197	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	#	352	-0-	-68	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	16	1	111	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	248	#	156	-0-	-92	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	3 1	1 4	59	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	243	3	Y	-0-					-0-
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9 14	1 4	180	3	Y	-0-					-0-
*10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10 10	1 4	209	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	55	-0-	-155	-0-	2 1	1 4	52	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	246	3	Y	-0-					-0-
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	10 16	1 4	200	3	Y	-0-					-0-
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	11 10	1 4	213	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	62	-0-	-118	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

05	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

05	1395	#	703	-0-	-692	-0-	47	1	648	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
06	1350	#	755	-0-	-595	-0-	31	1	711	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
07	1333	#	890	-0-	-443	-0-	37	1	848	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	1240	#	720	-0-	-520	-0-	30	1	684	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	957	3	Y	2	2	0			-0-
							76	4	2	9							
10	899	#	841	-0-	-58	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	107	3	Y	34	33	0			5
							1	4	37	9							
06	150	#	77	-0-	-73	-0-	3	1	61	3	Y	11	14	0			2
							1	4	12	9							
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	3	1	58	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
09	150	#	69	-0-	-81	-0-	3	1	51	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	1	1	29	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	14	#	9	-0-	-5	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	626	R	626	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	15	13	0			2
							9	4	17	9							
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	1	3	0			-0-
							4	4	1	9							
08	749	R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	20	17	0			3
							5	4	22	9							
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	11	13	0			1
							44	4	12	9							
10	775	#	686	-0-	-89	-0-	31	1	625	3	Y	1	2	0			-0-
							29	4	1	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

05	434	#	242	-0-	-192	-0-	16	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	420	#	294	-0-	-126	-0-	12	1	277	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
07	434	#	327	-0-	-107	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	434	#	247	-0-	-187	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	372	#	160	-0-	-212	-0-	7	1	142	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	341	-0-	-62	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	72	-0-	-238	-0-	32	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	128	-0-	-172	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	341	#	320	-0-	-21	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	40	-0-	-301	-0-	17	1	20	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	330	#	72	-0-	-258	-0-	7	1	55	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
07	341	#	186	-0-	-155	-0-	20	1	159	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
08	341	#	206	-0-	-135	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	168	-0-	-72	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	186	#	174	-0-	-12	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
08	550	R	550	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	3	3	0			-0-
							39	4	3	9							
*10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	290	-0-	-113	-0-	19	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	360	#	306	-0-	-54	-0-	12	1	288	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	15	1	344	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	403	#	392	-0-	-11	-0-	16	1	372	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

05	124	#	74	-0-	-50	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		387	-0-	387	387	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

05	558	#	382	-0-	-176	-0-	26	1	352	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
06	540	#	425	-0-	-115	-0-	17	1	399	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	21	1	490	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
08	558	#	442	-0-	-116	-0-	19	1	419	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
09	540	#	240	-0-	-300	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	527	#	258	-0-	-269	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
*10	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-			-0-
							14	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
10	527	#	487	-0-	-40	-0-	22	1	444	3	Y	-0-			-0-
							21	4							

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	217	#	75	-0-	-142	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

05	930	#	181	-0-	-749	-0-	80	1	98	3	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							
06	900	#	317	-0-	-583	-0-	36	1	268	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
07	930	#	846	-0-	-84	-0-	89	1	713	3	Y	36	34	0			3
							4	4	40	9							
08	930	#	677	-0-	-253	-0-	77	1	571	3	Y	23	23	0			3
							4	4	25	9							
09	900	#	536	-0-	-364	-0-	61	1	438	3	Y	2	5	0			-0-
							35	4	2	9							
10	837	#	622	-0-	-215	-0-	69	1	525	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

05	279	#	232	-0-	-47	-0-	100	1	121	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
06	270	#	68	-0-	-202	-0-	9	1	58	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
07	248	#	169	-0-	-79	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	217	#	174	-0-	-43	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2533	3	Y	5	5	0			1
							28	4	6	9							
06	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	3	Y	45	40	0			6
							34	4	50	9							
07	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	1933	3	Y	57	58	0			5
							11	4	63	9							
08	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	3	Y	47	46	0			6
							17	4	52	9							
09	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	3	Y	43	45	0			4
							124	4	47	9							
10	2170	#	1272	-0-	-898	-0-	56	1	1107	3	Y	52	50	0			6
							52	4	57	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	T. A.		439	-0-	439	439	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		156	-0-	156	156	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	310	#	212	-0-	-98	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	T. A.		467	-0-	467	467	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	16	17	0			2
							8	4	18	9							
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	16	16	0			2
							12	4	18	9							
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	13	14	0			1
							3	4	14	9							
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	4	6	0			-0-
							34	4	4	9							
10	589	#	542	-0-	-47	-0-	24	1	493	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

05	248	#	185	-0-	-63	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	341	#	270	-0-	-71	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

05	310	#	42	-0-	-268	-0-	18	1	22	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	300	#	78	-0-	-222	-0-	8	1	60	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
07	310	#	199	-0-	-111	-0-	21	1	165	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
08	310	#	220	-0-	-90	-0-	24	1	178	3	Y	15	14	0			2
							1	4	17	9							
09	240	#	188	-0-	-52	-0-	20	1	136	3	Y	19	19	0			2
							11	4	21	9							
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	Y	17	17	0			2
							7	4	19	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	T. A.		118	-0-	118	118	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					2
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					2
08	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					2
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					2
10	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	111	-0-	-1005	-0-	47	1	57	3	Y	5	6	0			1
							1	4	6	9							
06	990	#	191	-0-	-799	-0-	22	1	157	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
07	963	R	963	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	5	6	0			-0-
							4	4	6	9							
08	788	R	788	-0-	-0-	-0-	93	1	683	3	Y	6	5	0			1
							5	4	7	9							
09	600	#	440	-0-	-160	-0-	49	1	350	3	Y	12	12	0			1
							28	4	13	9							
10	961	#	533	-0-	-428	-0-	59	1	442	3	Y	11	11	0			1
							20	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	3	Y	6	6	0			1
							13	4	7	9							
06	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	Y	7	7	0			1
							19	4	8	9							
07	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1234	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
08	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1208	3	Y	15	14	0			2
							9	4	17	9							
09	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	24	24	0			2
							69	4	26	9							
10	1178	#	1046	-0-	-132	-0-	46	1	940	3	Y	15	15	0			2
							43	4	17	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	558	#	206	-0-	-352	-0-	12	1	191	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
06	540	#	279	-0-	-261	-0-	11	1	260	3	Y	4	3	0			1
							4	4	4	9							
07	527	#	257	-0-	-270	-0-	10	1	242	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
08	434	#	281	-0-	-153	-0-	12	1	261	3	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	11	1	219	3	Y	3	4	0			-0-
							17	4	3	9							
*10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	240	#	233	-0-	-7	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	269	-0-	-227	-0-	15	1	250	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							
07	465	#	406	-0-	-59	-0-	17	1	383	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
08	434	#	409	-0-	-25	-0-	17	1	383	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
09	480	#	367	-0-	-113	-0-	15	1	323	3	Y	3	4	0			-0-
							26	4	3	9							
*10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	R	339	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	16	15	0			1
							3	4	18	9							
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
10	589	#	348	-0-	-241	-0-	16	1	311	3	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	341	#	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1					11
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					11
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	Y	4					15
08	341	#	322	-0-	-19	-0-	319	2	3	9	Y	3					18
09	330	#	297	-0-	-33	-0-	295	2	2	9	Y	2					20
10	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					20

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2					18
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					18
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9	9	Y	8					26
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7					33
09	338	R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					36
10	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					36

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	Y	5	6	0			1
							6	4	6	9							
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	4	4	0			1
							10	4	4	9							
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	5	4	0			1
							5	4	6	9							
09	652	R	652	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	3	4	0			-0-
							45	4	3	9							
*10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

05	1054	#	134	-0-	-920	-0-	59	1	72	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
06	1020	#	372	-0-	-648	-0-	44	1	320	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
07	1054	#	1006	-0-	-48	-0-	112	1	885	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
08	1054	#	798	-0-	-256	-0-	89	1	654	3	Y	45	39	0			6
							5	4	50	9							
09	510	#	343	-0-	-167	-0-	38	1	269	3	Y	14	19	0			1
							21	4	15	9							
10	992	#	376	-0-	-616	-0-	41	1	314	3	Y	6	6	0			1
							14	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	248	#	163	-0-	-85	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	#	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	75	-0-	-195	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	341	#	81	-0-	-260	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	16	14	0			2
							3	4	18	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	43	37	0			6
							8	4	47	9							
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	23	27	0			2
							3	4	25	9							
08	581	R	581	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	22	21	0			3
							4	4	24	9							
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	37	37	0			3
							48	4	41	9							
10	620	#	438	-0-	-182	-0-	17	1	351	3	Y	49	47	0			5
							16	4	54	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		192	-0-	192	192	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	450	#	288	-0-	-162	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
07	704	R	704	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	15	15	0			1
							35	4	17	9							
10	713	#	395	-0-	-318	-0-	17	1	344	3	Y	16	15	0			2
							16	4	18	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	960	#	508	-0-	-452	-0-	20	1	457	3	Y	21	18	0			3
							8	4	23	9							
07	992	#	631	-0-	-361	-0-	25	1	586	3	Y	15	17	0			1
							3	4	17	9							
08	992	#	951	-0-	-41	-0-	39	1	882	3	Y	21	19	0			3
							7	4	23	9							
09	955	R	955	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	22	23	0			2
							65	4	24	9							
*10	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	3	5	0			-0-
							43	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	9	1	209	3	Y	12	10	0			2
							4	4	13	9							
07	310	#	263	-0-	-47	-0-	11	1	250	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
08	310	#	221	-0-	-89	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	195	-0-	-45	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	248	#	172	-0-	-76	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	Y	23	20	0			3
							17	4	25	9							
07	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	43	1	990	3	Y	21	22	0			2
							5	4	23	9							
08	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	985	3	Y	8	9	0			1
							8	4	9	9							
09	1050	#	907	-0-	-143	-0-	39	1	795	3	Y	9	9	0			1
							63	4	10	9							
*10	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	Y	15	14	0			2
							43	4	17	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	6	1	128	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
09	150	#	112	-0-	-38	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	248	#	156	-0-	-92	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	#	138	-0-	-110	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	248	#	179	-0-	-69	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	14B2 EXT		108	-0-	108	108	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	14B2 EXT		98	-0-	98	98	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

05	682	#	635	-0-	-47	-0-	35	1	560	3	Y	31	34	0			4
							6	4	34	9							
06	660	#	501	-0-	-159	-0-	19	1	430	3	Y	41	39	0			6
							7	4	45	9							
07	682	#	539	-0-	-143	-0-	20	1	452	3	Y	59	60	0			5
							2	4	65	9							
08	682	#	541	-0-	-141	-0-	20	1	454	3	Y	58	55	0			8
							3	4	64	9							
09	660	#	555	-0-	-105	-0-	22	1	462	3	Y	31	36	0			3
							37	4	34	9							
*10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	55	52	0			6
							23	4	61	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	339	R	339	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

05	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					8
06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					8
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					8
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					8
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					8
*10	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2					109
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2					111
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					113
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2					115
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2					117
10	124	#	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2					119

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					86
06	300	#	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					86
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					86
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					86
09	450	#	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					86
10	496	#	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

05	651	#	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	630	#	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	651	#	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	651	#	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*10	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

05	465	#	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	510	#	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	527	#	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*10	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					141
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					141
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					141
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					141
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					141
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

05	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					17
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					17
07	310	#	160	-0-	-150	-0-	159	3	1	9	N	1	18	1			-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	181	3	25	9	Y	23	17	1			6
09	240	#	194	-0-	-46	-0-	191	3	3	9	Y	3	7	1			2
10	248	#	187	-0-	-61	-0-	184	3	3	9	Y	3	2	1			3

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	248	#	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	240	#	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
*10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217	#	92	-0-	-125	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
*10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	#	45	-0-	-420	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
09	570	#	461	-0-	-109	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
10	589	#	425	-0-	-164	-0-	425	3		Y	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
10	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

05	279	#	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					6
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					6
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	6	1			-0-
08	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	Y	8	6	1			2
09	450	#	103	-0-	-347	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	465	#	204	-0-	-261	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

05	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	120	#	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					18
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	17	1			4
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					2
*09	330	#	277	-0-	-53	-0-	275	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	341	#	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			1

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	127	-0-	-173	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	#	276	-0-	-189	-0-	269	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	434	#	170	-0-	-264	-0-	161	3	9	9	Y	8	6	1			2
09	360	#	101	-0-	-259	-0-	99	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	372	#	103	-0-	-269	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	341	#	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-					8
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3					11
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					11
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	294	-0-	-326	-0-	282	3	12	9	Y	11					11

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
06	720	#	194	-0-	-526	-0-	193	3	1	9	Y	1					5
07	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					5
08	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*10	767	R	767	-0-	-0-	-0-	757	3	10	9	Y	9					9

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210	#	190	-0-	-20	-0-	187	3	3	9	N	3					13
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					14
08	217	#	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	N	1					15
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	110	3	1	9	N	1					16
10	217	#	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	N	1					17

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-					39
06	510	#	341	-0-	-169	-0-	338	3	3	9	N	3					42
07	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-	42	1			-0-
08	527	#	305	-0-	-222	-0-	247	3	58	9	Y	53	39	1			14
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8	18	1			4
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	Y	7	5	1			6

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4					4
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	244	3	21	9	Y	19	11	1			12
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	192	3	19	9	Y	17	14	1			15

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					17
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					18
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	310	#	156	-0-	-154	-0-	131	3	25	9	Y	23	17	1			6
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	7	1			2
*10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					42
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	44	1			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	810	#	465	-0-	-345	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
10	837	#	538	-0-	-299	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	510	#	233	-0-	-277	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	#	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	#	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	248	#	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	683	3	14	9	Y	13	10	1			3
09	600	#	494	-0-	-106	-0-	494	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	620	#	428	-0-	-192	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					67
*02	290	#	248	-0-	-42	-0-	248	3			N	-0-					67
*03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2					69
*04	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					69
*05	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					69
*06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					69
*07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					69
*08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					69
*09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					69
*10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	69	1			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					11
06	643	R	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	N	1					12
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	12	1			-0-
08	521	R	521	-0-	-0-	-0-	504	3	17	9	Y	15	11	1			4
09	540	#	386	-0-	-154	-0-	385	3	1	9	Y	1	4	1			1
10	558	#	422	-0-	-136	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	510	#	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	527	#	182	-0-	-345	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	#	68	-0-	-459	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-					42
06	450	#	47	-0-	-403	-0-	43	3	4	9	N	4					46
07	465	#	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-	46	1			-0-
08	465	#	61	-0-	-404	-0-	58	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	2	1			4
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	4	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

05	217	#	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	#	279	-0-	-261	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
07	558	#	224	-0-	-334	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
08	816	R	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	N	-0-					-0-
09	270	#	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

05	465	#	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	434	#	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	434	#	194	-0-	-240	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

05	589	#	369	-0-	-220	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	570	#	539	-0-	-31	-0-	41	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	713	#	535	-0-	-178	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	51	-0-	-414	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	386	-0-	-64	-0-	20	1	342	3	Y	22	15	0			7
							24	9									
07	431	R	431	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	Y	4	11	0			-0-
							4	9									
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	403	#	202	-0-	-201	-0-	14	1	179	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
*10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	37	-0-	-87	-0-	35	3	2	9	Y	2					56
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	118	3	39	9	Y	35					91
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	90	3	30	9	Y	27					118
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	89	3	40	9	Y	36					154
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	73	3	43	9	Y	39	159	1			34
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	61	3	41	9	Y	37					71

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					5
06	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					5
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	5	1			-0-
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	5	1			2
09	540	#	462	-0-	-78	-0-	460	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	558	#	326	-0-	-232	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			1

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	71	-0-	-611	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	660	#	410	-0-	-250	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	682	#	311	-0-	-371	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	434	#	71	-0-	-363	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	420	#	185	-0-	-235	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	89	-0-	-190	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	340	3	99	9	Y	90	85	1			5
*10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	309	3	9	9	Y	8	6	1			7

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	150	#	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	130	-0-	-304	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	620	R	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	570	#	363	-0-	-207	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	348	-0-	-179	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	225	-0-	-225	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	99	-0-	-211	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	17	1	268	3	Y	6	2	0			4
							7	9									
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	12	15	0			1
							13	9									
08	279	#	272	-0-	-7	-0-	18	1	242	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	19	1	233	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

05	217	#	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

05	155	#	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	333	-0-	-87	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	305	-0-	-129	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	313	-0-	-107	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	321	-0-	-113	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	65	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	782	R	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	775	#	698	-0-	-77	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	263	-0-	-109	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	214	-0-	-158	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	143	-0-	-43	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	83	-0-	-630	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	858	R	858	-0-	-0-	-0-	77	1	771	3	Y	9	4	0			5
							10	9									
07	742	R	742	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	72	1	594	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	720	#	670	-0-	-50	-0-	76	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	837	#	646	-0-	-191	-0-	81	1	556	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	147	-0-	-318	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	894	R	894	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	Y	46	43	0			3
							51	9									
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	450	#	378	-0-	-72	-0-	33	1	339	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	899	#	565	-0-	-334	-0-	54	1	501	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		37	-0-	37	44	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		37	-0-	37	81	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	81	R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	148	-0-	-441	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	37	1	589	3	Y	11	5	0			6
							12	9									
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	570	#	567	-0-	-3	-0-	42	1	514	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	651	#	468	-0-	-183	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	18	-0-	-137	-0-	17	3	1	9	N	1					10
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					10
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	10	1			-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	140	3	12	9	Y	11	9	1			2
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			1

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	149	-0-	-409	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	971	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	818	R	818	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	Y	11	7	0			4
							12	9									
08	737	R	737	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	8	10	0			2
							9	9									
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
10	744	#	618	-0-	-126	-0-	34	1	560	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

05	279	#	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
*10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2					2
10	341	#	230	-0-	-111	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	1			3

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

05	217	#	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	217	#	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					14
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

05	310	#	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

05	682	#	399	-0-	-283	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	660	#	418	-0-	-242	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	53	-0-	-367	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	#	26	-0-	-222	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
09	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
10	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

05	186	#	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	300	#	121	-0-	-179	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	310	#	87	-0-	-223	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
*10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	186	#	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3		Y	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

05	372	#	10	-0-	-362	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	372	#	144	-0-	-228	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
09	480	#	184	-0-	-296	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
10	496	#	261	-0-	-235	-0-	261	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

05	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
09	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	132	-0-	-674	-0-	131	3	1	9	N	1					61
06	780 #	527	-0-	-253	-0-	521	3	6	9	N	5					66
07	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3			N	-0-	66	1			-0-
08	744 #	347	-0-	-397	-0-	344	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	331	3	6	9	Y	5	2	1			4
10	527 #	190	-0-	-337	-0-	188	3	2	9	Y	2	4	1			2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	630 #	420	-0-	-210	-0-	420	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

05	403	#	4	-0-	-399	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	390	#	241	-0-	-149	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
07	403	#	179	-0-	-224	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
08	403	#	234	-0-	-169	-0-	8	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	#	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	22	-0-	-398	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

05	930	#	601	-0-	-329	-0-	600	3	1	9	N	1					4
06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3	7	9	N	6					10
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-	10	1			-0-
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	Y	13	7	1			6
09	900	#	757	-0-	-143	-0-	753	3	4	9	Y	4	7	1			3
10	930	#	802	-0-	-128	-0-	799	3	3	9	Y	3	3	1			3

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

05	403	#	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	41	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	371	-0-	-19	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	496	#	367	-0-	-129	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

05	155	#	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	50	-0-	-198	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	65	-0-	-276	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	25	1	276	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	26	1	272	3	Y	15	15	0			1
							17	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	282	-0-	-369	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	810	#	529	-0-	-281	-0-	523	3	6	9	Y	5					5
10	837	#	622	-0-	-215	-0-	614	3	8	9	Y	7	6	1			6

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	136	-0-	-360	-0-	130	3	6	9	N	5					23
06	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1041	3	37	9	N	34					57
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	57	1			-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	440	3	83	9	Y	75	39	1			36
09	690	#	350	-0-	-340	-0-	319	3	31	9	Y	28	45	1			19
10	713	#	530	-0-	-183	-0-	506	3	24	9	Y	22	21	1			20

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	96	-0-	-338	-0-	93	3	3	9	N	3					15
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	781	3	25	9	N	23					38
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-	38	1			-0-
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	616	3	56	9	Y	51	26	1			25
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19	31	1			13
*10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17	15	1			15

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	412	-0-	-84	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	404	-0-	-76	-0-	22	1	346	3	Y	33	10	0			23
							36	9									
07	547	R	547	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	14	37	0			-0-
							15	9									
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	26	20	0			6
							29	9									
09	613	R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	53	55	0			4
							58	9									
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	25	1	310	3	Y	45	48	0			1
							50	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	305	-0-	-67	-0-	23	1	279	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	360	#	266	-0-	-94	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	249	-0-	-61	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

05	217	#	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	448	R	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	527	#	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	124	#	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
*10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					89
06	510	#	287	-0-	-223	-0-	283	3	4	9	N	4					93
07	403	#	166	-0-	-237	-0-	160	3	6	9	N	5					98
08	341	#	257	-0-	-84	-0-	250	3	7	9	N	6					104
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	104	1			-0-
*10	507	R	507	-0-	-0-	-0-	472	3	35	9	Y	32	27	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	267	-0-	-105	-0-	8	1	176	3	Y	75					75
							83	9									
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	8	83	0			-0-
							9	9									
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	403	#	393	-0-	-10	-0-	38	1	327	3	Y	25	23	0			2
							28	9									
09	390	#	371	-0-	-19	-0-	34	1	320	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
10	372	#	333	-0-	-39	-0-	32	1	278	3	Y	21	21	0			1
							23	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	279	#	60	-0-	-219	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	170	-0-	-100	-0-	6	1	101	3	Y	57	15	0			42
							63	9									
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	12	1	162	3	Y	65	99	0			8
							72	9									
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	12	1	159	3	Y	46	50	0			4
							51	9									
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	31	33	0			2
							34	9									
*10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	34	34	0			2
							37	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	166	-0-	-175	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	303	-0-	-69	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	567	R	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	258	-0-	-145	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	685	R	685	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	167	-0-	-298	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	494	R	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	466	R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	451	-0-	-59	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	558	#	457	-0-	-101	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	36	1	249	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	32	30	0			2
							35	9									
07	341	#	274	-0-	-67	-0-	22	1	240	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	310	#	271	-0-	-39	-0-	20	1	238	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
09	330	#	244	-0-	-86	-0-	19	1	199	3	Y	24	25	0			2
							26	9									
10	310	#	209	-0-	-101	-0-	16	1	160	3	Y	30	30	0			2
							33	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	551	R	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10					10
*10	543	R	543	-0-	-0-	-0-	529	3	14	9	Y	13	11	1			12

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	510	#	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	527	#	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*09	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	227	-0-	-238	-0-	223	3	4	9	Y	4					4

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	201	-0-	-574	-0-	8	1	190	3	N	3					84
							3	9									
06	750	#	588	-0-	-162	-0-	32	1	550	3	N	5					89
							6	9									
07	775	#	462	-0-	-313	-0-	29	1	433	3	N	-0-	89	1			-0-
08	921	R	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	3	N	-0-					-0-
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	620	#	133	-0-	-487	-0-	9	1	121	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					20
06	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					20
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					20
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					22
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					22
10	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					22

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	196	-0-	-300	-0-	193	3	3	9	N	3					15
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	286	3	25	9	N	23					38
07	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-	38	1			-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	120	3	56	9	Y	51	26	1			25
09	330	#	133	-0-	-197	-0-	115	3	18	9	Y	16	31	1			10
10	341	#	174	-0-	-167	-0-	173	3	1	9	Y	1	10	1			1

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	383	-0-	-330	-0-	382	3	1	9	N	1					4
06	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6					10
07	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-	10	1			-0-
08	794	R	794	-0-	-0-	-0-	780	3	14	9	Y	13	7	1			6
09	864	R	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	Y	4	7	1			3
*10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	Y	3	3	1			3

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					29
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					29
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					29
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					33
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					33
10	217	#	163	-0-	-54	-0-	162	3	1	9	Y	1					34

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					19
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					19
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					19
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3					22
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					22
*10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					22

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					19
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					19
07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					19
08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3					22
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	495	3	13	9	Y	12					34
*10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	563	3	20	9	Y	18					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					108
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					108
07	651	#	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					108
08	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-	108	1			-0-
09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	9	1			5
*10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	1			6

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

05	310	#	106	-0-	-204	-0-	103	3	3	9	N	3					15
06	300	#	216	-0-	-84	-0-	191	3	25	9	N	23					38
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	38	1			-0-
08	310	#	282	-0-	-28	-0-	228	3	54	9	Y	49	26	1			23
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	Y	10	29	1			4
*10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	4	1			3

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

05	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5					5
*10	461	R	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	6	1			6

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					59
06	600	#	587	-0-	-13	-0-	584	3	3	9	Y	3					62
07	620	#	283	-0-	-337	-0-	275	3	8	9	Y	7					69
08	620	#	265	-0-	-355	-0-	253	3	12	9	Y	11					80
09	600	#	540	-0-	-60	-0-	532	3	8	9	Y	7					87
10	620	#	486	-0-	-134	-0-	478	3	8	9	Y	7					94

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	12	1	186	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	180	-0-	-130	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
*10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	434	#	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
09	990	#	643	-0-	-347	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	690	-0-	-333	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	#	143	-0-	-167	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

05	1054	#	759	-0-	-295	-0-	64	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
07	1054	#	1016	-0-	-38	-0-	68	1	911	3	Y	34	29	0			5
							37	9									
08	1054	#	980	-0-	-74	-0-	68	1	900	3	Y	11	16	0			-0-
							12	9									
09	1020	#	990	-0-	-30	-0-	72	1	895	3	Y	21	19	0			2
							23	9									
10	1147	#	996	-0-	-151	-0-	73	1	901	3	Y	20	21	0			1
							22	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	331	-0-	-289	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	26	24	0			2
							29	9									
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
08	651	#	649	-0-	-2	-0-	43	1	574	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
09	660	#	627	-0-	-33	-0-	45	1	559	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*10	794	R	794	-0-	-0-	-0-	58	1	707	3	Y	26	26	0			2
							29	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	51	-0-	-321	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
*10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	136	-0-	-298	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	319	-0-	-101	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	259	-0-	-175	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	285	-0-	-149	-0-	20	1	262	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	#	362	-0-	-88	-0-	21	1	335	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	618	R	618	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	138	-0-	-110	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	238	-0-	-32	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

05	372	#	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	16	1	268	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	558	#	401	-0-	-157	-0-	22	1	368	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	234	-0-	-45	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	199	-0-	-80	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

05	248	#	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	192	-0-	-78	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	198	-0-	-174	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

05	248	#	109	-0-	-139	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	218	-0-	-185	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	77	-0-	-295	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	403	#	356	-0-	-47	-0-	45	1	305	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

05	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	496	#	286	-0-	-210	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

05	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	330	#	148	-0-	-182	-0-	147	3	1	9	N	1					1
07	341	#	128	-0-	-213	-0-	124	3	4	9	N	4					5
08	310	#	281	-0-	-29	-0-	272	3	9	9	N	8	13	1			-0-
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

05	1364	#	294	-0-	-1070	-0-	294	3			N	-0-					51
06	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					60
07	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2178	3	3	9	N	3	63	1			-0-
08	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	1674	#	1408	-0-	-266	-0-	1402	3	6	9	Y	5	3	1			4

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4					4

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

05	465	#	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	#	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	#	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2					17
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	119	3	4	9	N	4					21
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8	29	1			-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					2

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

05	1271	#	263	-0-	-1008	-0-	261	3	2	9	N	2					54
06	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1854	3	18	9	N	16					70
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N	7					77
08	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	N	7					84
09	1470	#	1348	-0-	-122	-0-	1337	3	11	9	N	10					94
10	1519	#	1131	-0-	-388	-0-	1125	3	6	9	N	5					99

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	#	699	-0-	-261	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	992	#	329	-0-	-663	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	961	#	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*09	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*10	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

05	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*09	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

05	403	#	42	-0-	-361	-0-	41	3	1	9	N	1					21
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	589	3	69	9	N	63					84
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	594	3	43	9	N	39					123
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45	168	1			-0-
09	510	#	455	-0-	-55	-0-	410	3	45	9	Y	41	18	1			23
10	527	#	351	-0-	-176	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			8

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	385	-0-	-762	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	1050	#	1022	-0-	-28	-0-	80	1	940	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1093	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	78	1	907	3	Y	21	18	0			3
							23	9									
09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	24	25	0			2
							26	9									
10	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	104	1	972	3	Y	28	30	0			-0-
							31	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
09	450	#	390	-0-	-60	-0-	33	1	342	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
*10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	Y	1					7
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					9
08	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-	9	1			-0-
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	471	3	19	9	Y	17					17

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
06	270	#	184	-0-	-86	-0-	181	3	3	9	N	3					47
07	279	#	118	-0-	-161	-0-	114	3	4	9	N	4					51
08	279	#	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	N	2	53	1			-0-
09	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	186	#	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1					1

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					34
*01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					34
*02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					34
*03	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					34
*04	240	#	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					34
*05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
*06	240	#	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-					34
*07	248	#	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					34
*08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					34
*09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					34
*10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	34	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	119	-0-	-470	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	66	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	716	R	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	600	#	552	-0-	-48	-0-	49	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	557	-0-	-187	-0-	55	1	502	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	3					3
							3	9									
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	361	3	Y	12					15
							13	9									
08	217	#	155	-0-	-62	-0-	4	1	112	3	Y	35					50
							39	9									
09	270	#	211	-0-	-59	-0-	8	1	200	3	Y	3					53
							3	9									
*10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	1	10	1			44
							1	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	341	#	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	341	#	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	330	#	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	Y	9	5	1			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	N	2					75
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	N	9					84
07	930	#	853	-0-	-77	-0-	822	3	31	9	N	28	112	1			-0-
08	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1225	3	29	9	Y	26	22	1			4
09	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-	1662	3	34	9	Y	31	8	1			27
*10	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1348	3	18	9	Y	16	28	1			15

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	393	-0-	-661	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1230	#	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	1113	-0-	-158	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	88	-0-	-408	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	690	#	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	713	#	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					5
06	600	#	363	-0-	-237	-0-	362	3	1	9	N	1					6
07	620	#	306	-0-	-314	-0-	305	3	1	9	N	1					7
08	527	#	199	-0-	-328	-0-	198	3	1	9	N	1					8
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1					9
*10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1					10

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					73
06	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	2					75
07	916	R	916	-0-	-0-	-0-	913	3	3	9	N	3					78
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
09	930	#	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-	78	1			-0-
10	961	#	828	-0-	-133	-0-	820	3	8	9	Y	7	3	1			4

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	77	-0-	-543	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					69
06	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	Y	5					74
07	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9					83
08	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19	9	Y	17					100
09	1050	#	923	-0-	-127	-0-	910	3	13	9	Y	12					112
*10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12					124

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

05	372	#	115	-0-	-257	-0-	115	3			Y	-0-					20
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	327	3	4	9	Y	4					24
07	372	#	232	-0-	-140	-0-	226	3	6	9	Y	5					29
08	372	#	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-	29	1			-0-
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	185	3	32	9	Y	29					29

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

05	372	#	182	-0-	-190	-0-	182	3			Y	-0-					1
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
07	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					1
08	372	#	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	360	#	269	-0-	-91	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	179	-0-	-255	-0-	178	3	1	9	Y	1					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

05	279	#	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					19
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	440	3	12	9	Y	11					30
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					30
08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	309	-0-	-125	-0-	273	3	36	9	Y	33					33

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

05	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	18	-0-	-509	-0-	5	1	10	3	N	3					19
							3	9									
06	510	#	416	-0-	-94	-0-	35	1	341	3	N	36					55
							40	9									
07	527	#	325	-0-	-202	-0-	28	1	278	3	N	17	56	1			16
							19	9									
08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	N	7	11	0	12	1	-0-
							8	9									
09	420	#	357	-0-	-63	-0-	14	1	337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	461	R	461	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	16	-0-	-449	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	617	R	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	6					6
							7	9									
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	12					18
							13	9									
09	523	R	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6					24
							7	9									
10	651	#	634	-0-	-17	-0-	25	1	600	3	Y	8					32
							9	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	106	-0-	-204	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
08	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	584	-0-	-408	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

05	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

05	279	#	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	360	#	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	372	#	267	-0-	-105	-0-	265	3	2	9	Y	2					2
*09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1			2

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	3			Y	-0-					97
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4					101
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	104	3	7	9	Y	6					107
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	72	3	8	9	Y	7					114
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	171	3	4	9	Y	4					118
10	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-	50	1			68

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

05	682	#	176	-0-	-506	-0-	176	3			Y	-0-					107
06	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1029	3	6	9	Y	5					112
07	790	R	790	-0-	-0-	-0-	782	3	8	9	Y	7					119
08	527	#	379	-0-	-148	-0-	370	3	9	9	Y	8					127
09	660	#	319	-0-	-341	-0-	296	3	23	9	Y	21					148
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	503	3	30	9	Y	27	60	1			115

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

05	279	#	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					156
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9	N	8					164
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	N	1					165
08	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					165
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					165
10	496	#	128	-0-	-368	-0-	128	3			N	-0-	148	1			17

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					12
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					12
07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					12
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					12
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					12
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					12

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	46	-0-	-202	-0-	46	3			Y	-0-					6
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-					6
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					6
08	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					6
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					6
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					6

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					16
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					16
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					16
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					16
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					16
10	434	#	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					16

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	88	-0-	-98	-0-	3	1	82	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	330	#	12	-0-	-318	-0-	8	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	310	#	29	-0-	-281	-0-	1	1	22	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					17
07	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					17
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					9
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	226	3	3	9	N	3					12
09	203	R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3					15
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	204	3	3	9	N	3					18

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	945	R	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	3	Y	-0-					-0-
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	707	R	707	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
10	899	#	702	-0-	-197	-0-	27	1	654	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	66	-0-	-337	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	360	#	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	310	#	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-					-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					8
07	279	#	225	-0-	-54	-0-	223	3	2	9	Y	2					10
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	4					14
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					18
*10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
09	210	#	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
10	217	#	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	42	-0-	-113	-0-	39	3	3	9	N	3					88
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	315	3	123	9	N	112					200
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	516	3	107	9	N	97	173	1			124
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	293	3	73	9	N	66					190
09	561	R	561	-0-	-0-	-0-	506	3	55	9	N	50	174	1			66
*10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	367	3	51	9	N	46	59	1			53

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	3	N	-0-					-0-
07	217	#	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	#	191	-0-	-49	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	186	-0-	-62	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					35
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	391	3	15	9	N	14					49
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	929	3	75	9	N	68					117
08	924	R	924	-0-	-0-	-0-	891	3	33	9	N	30	91	1			56
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	N	20					76
*10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19					95

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
*08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	211	-0-	-285	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	56	1	563	3	N	5	4	0			1
							6	9									
07	532	R	532	-0-	-0-	-0-	66	1	448	3	N	16	17	0			-0-
							18	9									
*08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	510	#	386	-0-	-124	-0-	43	1	330	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
10	527	#	454	-0-	-73	-0-	56	1	384	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

05	62	#	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
*10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	94	-0-	-92	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	N	-0-					-0-
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-					-0-
*09	360	#	286	-0-	-74	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	279	-0-	-93	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	N	-0-					-0-
07	310	#	217	-0-	-93	-0-	28	1	189	3	N	-0-					-0-
08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
*09	330	#	297	-0-	-33	-0-	34	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

05	93	#	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	3	N	-0-					-0-
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

05	279	#	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
06	270	#	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
07	279	#	98	-0-	-181	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
08	248	#	111	-0-	-137	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
09	180	#	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

05	124	#	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
09	150	#	63	-0-	-87	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

05	155	#	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	N	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

05	186	#	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	-0-					-0-
08	246	R	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	217	#	99	-0-	-118	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
08	186	#	89	-0-	-97	-0-	23	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
*10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	#	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	112	-0-	-167	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-					-0-
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-					-0-
*09	300	#	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	260	-0-	-50	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					17
06	330	#	322	-0-	-8	-0-	314	3	8	9	N	7					24
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	N	33					57
08	341	#	164	-0-	-177	-0-	161	3	3	9	N	3	44	1			16
09	330	#	219	-0-	-111	-0-	217	3	2	9	N	2					18
10	341	#	220	-0-	-121	-0-	218	3	2	9	N	2					20

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	10 70	1 9	143	3	Y	64	57	0			7
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9 45	1 9	138	3	Y	41	42	0			6
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10 62	1 9	141	3	Y	56	58	0			4
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	11 66	1 9	142	3	Y	60	64	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	8	2	0			6
							9	9									
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	17	1	208	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
10	310	#	207	-0-	-103	-0-	14	1	169	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

05	217	#	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	#	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	#	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

05	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					180
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	128	1			52
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	122	1			33
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	734	3	4	9	N	4					37
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					42
08	666	R	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					45
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5					50
*10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2					52

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					25
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					25
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

05	620	#	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-					73
06	600	#	256	-0-	-344	-0-	256	3			Y	-0-					73
07	818	R	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2					75
08	685	R	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3					78
09	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					78
*10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					78

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	145	1			60
06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					60
07	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					60
08	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					60
09	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					60
*10	831	R	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					65

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					64
06	540	#	178	-0-	-362	-0-	178	3			Y	-0-					64
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4					68
08	341	#	148	-0-	-193	-0-	146	3	2	9	Y	2					70
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	204	3	2	9	Y	2					72
10	DLQ G-10		228	-0-	228	228	227	3	1	9	Y	1					73

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

05	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					116
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	49	1			67
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					67
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					67
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					67
10	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					67

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

05	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					24
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					25
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					58
06	540	#	178	-0-	-362	-0-	178	3			Y	-0-					58
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					58
08	341	#	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					58
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-					58
*10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	61	-0-	-187	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

05	341	#	13	-0-	-328	-0-	12	3	1	9	Y	1					17
06	330	#	138	-0-	-192	-0-	123	3	15	9	Y	14					31
07	217	#	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
08	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					32
09	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					32
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					16
06	360	#	140	-0-	-220	-0-	123	3	17	9	Y	15					31
07	217	#	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
08	186	#	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					32
09	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					32
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					119
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

05	496	#	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					49
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					49
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					49
08	465	#	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-					49
09	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					49
10	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					49

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					50
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					50
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					50
08	465	#	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-					50
09	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					50
10	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					50

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					25
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					25
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-					25
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-					24
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					50
06	510	#	393	-0-	-117	-0-	393	3			Y	-0-					50
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					50
08	465	#	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-					50
09	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					50
10	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4		47	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	496	N	83	-0-	-413	-0-	6 1 1 4		76	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37 1 9 4		585 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4		636 6	3 9	Y	5	5	0			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4		400 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
09	630	N	393	-0-	-237	-0-	23 1 27 4		343	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	28 1 18 4		389	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	29	25	0			4
							1	4	32	9							
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	52	50	0			6
							2	4	57	9							
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	28	30	0			4
							16	4	31	9							
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	45	43	0			6
							12	4	50	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	21	1	25	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	434	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	4	4	0			1
							3	4	4	9							
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	266	3	Y	7	7	0			1
							21	4	8	9							
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	Y	1	2	0			-0-
							16	4	1	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	551	3	Y	7	6	0			1
							44	4	8	9							
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	86	1	648	3	Y	2	3	0			-0-
							30	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	414	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	9							
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	96	1	728	3	Y	2	2	0			-0-
							33	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	325	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	29	1	35	3	Y	2	5	0			-0-
							1	4	2	9							
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	3	1	26	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	2	0			-0-
							20	4									
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	596	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	34	1	232	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	522	3	Y	13	11	0			2
							9	4	14	9							
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	Y	16	17	0			1
							2	4	18	9							
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	38	1	273	3	Y	-0-	1	0			-0-
							22	4									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	374	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1197	3	Y	12	10	0			2
							19	4	13	9							
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	3	Y	5	6	0			1
							5	4	6	9							
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	877	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
09	1170	N	631	-0-	-539	-0-	39	1	547	3	Y	2	2	0			-0-
							43	4	2	9							
10	1116	N	691	-0-	-425	-0-	45	1	612	3	Y	5	4	0			1
							28	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1007	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	100	1	799	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	537	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	750	N	489	-0-	-261	-0-	56	1	401	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	61	1	460	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	120	-0-		-531	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	785	N	785	-0-		-0-	-0-	46	1	727	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
07	729	N	729	-0-		-0-	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	338	N	338	-0-		-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	630	N	351	-0-		-279	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
10	651	N	424	-0-		-227	-0-	28	1	378	3	Y	-0-					-0-
								18	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	643	-0-		-70	-0-	44	1	587	3	Y	5	5	0			1
								6	4	6	9							
06	654	N	654	-0-		-0-	-0-	38	1	596	3	Y	9	9	0			1
								10	4	10	9							
07	713	N	440	-0-		-273	-0-	25	1	398	3	Y	14	14	0			1
								2	4	15	9							
08	693	N	693	-0-		-0-	-0-	41	1	618	3	Y	26	24	0			3
								5	4	29	9							
09	715	N	715	-0-		-0-	-0-	42	1	607	3	Y	16	18	0			1
								48	4	18	9							
*10	763	N	763	-0-		-0-	-0-	48	1	662	3	Y	21	20	0			2
								30	4	23	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	33	-0-		-494	-0-	4	1	5	3	Y	22	49	0			3
								24	9									
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	106	1	771	3	Y	17	18	0			2
								13	4	19	9							
07	905	N	905	-0-		-0-	-0-	100	1	795	3	Y	5	7	0			-0-
								4	4	6	9							
08	627	N	627	-0-		-0-	-0-	74	1	549	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
09	585	N	585	-0-		-0-	-0-	67	1	480	3	Y	-0-					-0-
								38	4									
*10	754	N	754	-0-		-0-	-0-	85	1	639	3	Y	-0-					-0-
								30	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	153	1	1105	3	Y	7	6	0			1
								18	4	8	9							
07	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	113	1	898	3	Y	1	2	0			-0-
								5	4	1	9							
08	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
09	1080	N	620	-0-		-460	-0-	72	1	508	3	Y	-0-					-0-
								40	4									
10	1023	N	781	-0-		-242	-0-	88	1	662	3	Y	-0-					-0-
								31	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	130	1	939	3	Y	7	6	0			1
							15	4	8	9							
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	68	1	541	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	370	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	73	1	528	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	665	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	24	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	4	3	0			1
							12	4	4	9							
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	509	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	38	1	517	3	Y	3	3	0			-0-
							24	4	3	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	Y	13	11	0			2
							13	4	14	9							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	122	1	978	3	Y	22	22	0			2
							5	4	24	9							
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	817	3	Y	20	19	0			3
							6	4	22	9							
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	93	1	656	3	Y	-0-	3	0			-0-
							52	4									
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	690	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	619	3	Y	27	24	0			4
							7	4	30	9							
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	Y	9	12	0			1
							9	4	10	9							
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	600	N	276	-0-	-324	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1		385 3		Y	8	9 0				1
						4 4		9 9								
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	20 1		330 3		Y	6	6 0				1
						5 4		7 9								
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	22 1		346 3		Y	7	7 0				1
						2 4		8 9								
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	24 1		362 3		Y	4	4 0				1
						3 4		4 9								
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	20 1		284 3		Y	4	5 0				-0-
						22 4		4 9								
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1		333 3		Y	9	8 0				1
						15 4		10 9								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-		-0-	-0-	30	1	391	3	Y	10	10	0			1
								4	4	11	9							
06	391	N	391	-0-		-0-	-0-	23	1	352	3	Y	9	9	0			1
								6	4	10	9							
07	447	N	447	-0-		-0-	-0-	27	1	410	3	Y	7	7	0			1
								2	4	8	9							
08	434	N	402	-0-		-32	-0-	24	1	367	3	Y	7	7	0			1
								3	4	8	9							
09	390	N	358	-0-		-32	-0-	21	1	304	3	Y	8	8	0			1
								24	4	9	9							
10	434	N	409	-0-		-25	-0-	26	1	356	3	Y	9	9	0			1
								17	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	150	-0-		-563	-0-	10	1	137	3	Y	2	3	0			-0-
								1	4	2	9							
06	953	N	953	-0-		-0-	-0-	55	1	871	3	Y	12	10	0			2
								14	4	13	9							
07	852	N	852	-0-		-0-	-0-	51	1	788	3	Y	8	9	0			1
								4	4	9	9							
08	835	N	835	-0-		-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	9	0			1
								6	4	10	9							
09	900	N	655	-0-		-245	-0-	39	1	561	3	Y	10	10	0			1
								44	4	11	9							
10	837	N	714	-0-		-123	-0-	45	1	630	3	Y	9	9	0			1
								29	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	21	-0-		-320	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	411	N	411	-0-		-0-	-0-	23	1	376	3	Y	5	4	0			1
								6	4	6	9							
07	296	N	296	-0-		-0-	-0-	18	1	273	3	Y	3	4	0			-0-
								2	4	3	9							
08	485	N	485	-0-		-0-	-0-	30	1	451	3	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
09	420	N	326	-0-		-94	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
								22	4									
10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
								13	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	882	N	882	-0-		-0-	-0-	105	1	758	3	Y	6	5	0			1
								12	4	7	9							
07	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	124	1	987	3	Y	4	5	0			-0-
								5	4	4	9							
08	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	135	1	997	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
09	840	N	777	-0-		-63	-0-	90	1	637	3	Y	-0-					-0-
								50	4									
10	868	N	855	-0-		-13	-0-	96	1	726	3	Y	-0-					-0-
								33	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	114	1	829	3	Y	11	9	0			2
							14	4	12	9							
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	648	3	Y	6	7	0			1
							3	4	7	9							
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	549	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	78	1	549	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	57	-0-	-315	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	26	3	Y	9	14	0			1
							10	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	25	23	0			3
							4	4	28	9							
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	45	44	0			4
							2	4	50	9							
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	106	96	0			14
							4	4	117	9							
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	75	82	0			7
							28	4	83	9							
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	-0-	7	0			-0-
							14	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	102	-0-	-363	-0-	46	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125	1	911	3	Y	4	3	0			1
							15	4	4	9							
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	559	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	49	1	344	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

05	434	N	93	-0-	-341	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	7	7	0			1
							36	4	8	9							
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	15	14	0			2
							21	4	17	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

05	403	N	73	-0-	-330	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

05	1271	N	208	-0-	-1063	-0-	14	1	191	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	3	Y	6	5	0			1
							21	4	7	9							
07	1178	N	802	-0-	-376	-0-	48	1	747	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1230	N	443	-0-	-787	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	806	N	460	-0-	-346	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	30	27	0			3
							13	4	33	9							
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	8	10	0			1
							12	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	12	1	180	3	Y	4	3	0			1
							3	4	4	9							
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	17	1	239	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	3	Y	5	4	0			1
							47	4	6	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1604	3	Y	11	9	0			2
							26	4	12	9							
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1680	3	Y	5	6	0			1
							8	4	6	9							
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	3	Y	4	4	0			1
							91	4	4	9							
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	99	1	1352	3	Y	8	8	0			1
							61	4	9	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1 / 7 9	36 3	Y	6	6 0		1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 / 1 4	48 3 / 8 9	Y	7	7 0		1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1 / 8 9	62 3	Y	7	7 0		1
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1 / 12 9	43 3	Y	11	11 0		1
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1 / 3 4	38 3 / 9 9	Y	8	8 0		1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1 / 2 4	38 3 / 6 9	Y	5	5 0		1

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	125	-0-	-526	-0-	9	1	113	3	N	2	5	0			-0-
							1	4	2	9							
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	18	16	0			2
							9	4	20	9							
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	16	17	0			1
							3	4	18	9							
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	5	5	0			1
							5	4	6	9							
09	630	N	461	-0-	-169	-0-	27	1	399	3	N	4	5	0			-0-
							31	4	4	9							
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	572	3	N	7	6	0			1
							26	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	45	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	44	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	43	1	381	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

05	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					106
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					106
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					106
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					106
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					106
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					106

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					129
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13					142
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6					148
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364	2	18	9	Y	16					164
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1					165
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					165

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					130
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					130
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					130
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					130
09	990	N	487	-0-	-503	-0-	487	2			N	-0-					130
10	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	480	N	328	-0-	-152	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	11	11	0			1
							26	4	12	9							
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	277	3	Y	8	8	0			1
							13	4	9	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					48
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					48
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					21
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
07	558	N	185	-0-	-373	-0-	185	2			N	-0-					21
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					21
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					105
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					105
07	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					105
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					105
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					105
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	3			N	-0-					26
06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					26
07	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3			N	-0-					26
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					26
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					26
10	10323	X	8159	-0-	-2164	-0-	8159	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13252	-0-	-233	-0-	13252	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12829	-0-	-221	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	3			N	-0-					-0-
08	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	22332	3			N	-0-					-0-
09	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	3			N	-0-					-0-
*10	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

05	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6405	-0-	-375	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6868	-0-	-138	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4115	-0-	-325	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

05	6696	X	6238	-0-	-458	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5842	-0-	-338	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5497	-0-	-889	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5504	-0-	-882	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
*10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	10695	X	5037	-0-	-5658	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	5049	-0-	-5301	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	4274	-0-	-6421	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	4422	-0-	-3421	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4269	-0-	-771	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
*10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					45
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					45
07	4309	X	2784	-0-	-1525	-0-	2784	3			N	-0-					45
08	4433	X	3020	-0-	-1413	-0-	3020	3			N	-0-					45
09	4290	X	1374	-0-	-2916	-0-	1374	3			N	-0-					45
10	4433	X	2133	-0-	-2300	-0-	2133	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5189	-0-	-2561	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5049	-0-	-2451	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	4550	-0-	-4060	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	5268	-0-	-3629	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	26616	-0-	-509	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	25114	-0-	-1136	-0-	25114	3			N	-0-					-0-
07	27125	X	26481	-0-	-644	-0-	26481	3			N	-0-					-0-
08	26629	X	26252	-0-	-377	-0-	26252	3			N	-0-					-0-
09	25770	X	24281	-0-	-1489	-0-	24281	3			N	-0-					-0-
10	26629	X	25593	-0-	-1036	-0-	25593	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	25172	X	24942	-0-	-230	-0-	24942	3			N	-0-					-0-
06	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	25386	3			N	-0-					-0-
07	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	26941	3			N	-0-					-0-
08	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3			N	-0-					-0-
09	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	3			N	-0-					-0-
*10	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	3			N	-0-					-0-
07	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
08	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3			N	-0-					-0-
09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	3			N	-0-					-0-
*10	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					262
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					262
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					262
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					262
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

05	651	N	79	-0-	-572	-0-	77	2	2	9	N	2					83
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	144	2	67	9	N	61					144
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	74	2	10	9	N	9					153
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	9	N	22					175
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	155	2	31	9	N	28	184	1			19
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	342	2	61	9	N	55					74

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	5078	1	5169	3	N	-0-					-0-
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	5077	1	3414	3	N	-0-					-0-
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	5156	1	5290	3	N	-0-					-0-
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5002	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	4814	1	5028	3	N	-0-					-0-
*10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1646	1	8048	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			Y	-0-					39
06	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-					39
07	4123	X	3825	-0-	-298	-0-	3825	3			Y	-0-					39
08	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	3832	3			Y	-0-					39
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			Y	-0-					39
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					39

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					156
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					156
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					156
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					156
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	15720	2	50028	3	N	232					1185
							255	9									
06	54262	X	54262	-0-	-0-	-0-	68	2	53972	3	N	202					1387
							222	9									
07	58695	X	58695	-0-	-0-	-0-	58373	3	322	9	N	293	727	1			953
08	58695	X	58695	-0-	-0-	-0-	56	2	58440	3	N	181					1134
							199	9									
09	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	174	2	56111	3	N	430	736	1			828
							473	9									
*10	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	256	2	43676	3	N	467					1295
							514	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					18
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					18
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					18
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					18
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					18
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					18

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					55
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					55
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					55
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					55
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					55
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					55

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	N	1					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					49
08	1054	N	823	-0-	-231	-0-	822	2	1	9	N	1					50
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1					51
10	341	N	138	-0-	-203	-0-	28	2	110	9	N	100	150	1			1

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1158	-0-	-1942	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1004	-0-	-1996	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1416	-0-	-537	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					9
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					9
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					9
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					9
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					9
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					12
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	3			Y	-0-					12
07	1085	N	556	-0-	-529	-0-	556	3			Y	-0-					12
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	Y	1					13
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					13
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					14

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					4
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1144	3			Y	-0-					4
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					4
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					4
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					4
10	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	1446	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					4
06	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	3518	3			Y	-0-					4
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-					4
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					4
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					4
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					25
06	510	X	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					25
07	620	X	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-					25
08	620	X	13	-0-	-607	-0-	13	3			Y	-0-					25
*09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					25
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

05	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					3
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			Y	-0-					3
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					3
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3
*09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	3			Y	-0-					3
10	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

05	2852	X	643	-0-	-2209	-0-	643	3			Y	-0-					6
06	900	N	603	-0-	-297	-0-	603	3			Y	-0-					6
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					6
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					6
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					6
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

05	1333	N	490	-0-	-843	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	125	-0-	-1075	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	117	N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2693	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	3	2	9	Y	2	1	1			1

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			Y	-0-					79
06	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			Y	-0-					79
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					79
08	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2662	3	1	9	Y	1					80
*09	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	2550	3			Y	-0-					80
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2	9	Y	2					82

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	2587	3			Y	-0-					43
06	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	2324	3			Y	-0-					43
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					43
08	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	3			Y	-0-					43
09	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3			Y	-0-					43
10	3038	N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			Y	-0-					43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	161	-0-	-3063	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1050	X	215	-0-	-835	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1085	X	160	-0-	-925	-0-	159	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	806	X	293	-0-	-513	-0-	291	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	420	X	173	-0-	-247	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	137	3	3	9	Y	3	2	1			1

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	343	3	26	9	Y	24	20	1			6
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	Y	17	16	1			7
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6	12	1			1
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	186	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	167	3	6	9	Y	5	4	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					31
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					31
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					31
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					32
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					32

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3571	-0-	-1420	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4169	-0-	-661	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					134
06	570	#	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					134
07	558	#	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					134
08	558	#	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					134
09	540	#	478	-0-	-62	-0-	458	3	20	9	N	18					152
*10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					153

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-	1	1			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

05	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2190	-0-	-1200	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
*09	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

05	465	N	124	-0-	-341	-0-	122	3	2	9	Y	2	33	1			1
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	167	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	4	1			1
*09	180	N	173	-0-	-7	-0-	169	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	177	3	4	9	Y	4	4	1			1

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					159
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					159
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					159
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					159
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					159
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					159

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					12
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					12
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					32
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					52
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	N	10					62
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					67

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					51
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					51
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	44	2	13	9	N	12					63
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15					78
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10					88

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7					104
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	650	2	3	9	N	3					107
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	671	2	6	9	N	5					112
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	703	2	6	9	N	5					117
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					122
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	623	2	8	9	N	7					129

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					12
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					12
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					12
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					12
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					12
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					12

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	102	-0-	-1	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					16
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					16
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					16
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	210	2	1	9	Y	1					3
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1					4
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	127	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	94	-0-	-9	-0-	94	2			Y	-0-					14
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					14
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					14
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					15
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					15
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
10	T. A.		72	-0-	72	166	72	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					10
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1					11
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					12
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					13
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
10	T. A.		42	-0-	42	97	42	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					1
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					4
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					8
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1					9
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	Y	1					10
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					11
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					12
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					12
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					12
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					12
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					12
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1					3
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					3
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					4
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					4
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					4
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					4
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					5
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					5
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					5
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					4
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					5
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1					6
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					6
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
10	T. A.		47	-0-	47	109	47	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	2	1	9	Y	1					9
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					9
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1					10
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					11
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	148	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					4
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					6
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					7
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	359	-0-	-43	-0-	358	2	1	9	Y	1					7
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	Y	1					8
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					9
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					10
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1	9	Y	1					11
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	205	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1					3
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	70	2	1	9	Y	1					5
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1					6

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					2
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					2
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					2
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1					3
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					5
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					6
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	124	-0-	-10	-0-	123	2	1	9	Y	1					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					4
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					5
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					7
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1					8
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					19
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					10
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					10
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					10
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					36
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					37
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					38
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	473	2	1	9	Y	1	38	1			1
09	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			Y	-0-					1
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

05	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1					24
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1					25
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					26
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	1					27
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	262	2	1	9	Y	1	21	1			7
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3					23
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	10	1			17
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					19
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	345	2	2	9	Y	2	9	1			12
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	427	2	2	9	Y	2					14
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	219	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6					35
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	17	1			25
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					29
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	451	2	4	9	Y	4	16	1			17
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	559	2	4	9	Y	4					21
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	286	2	4	9	Y	4					25

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					21
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	15	1			12
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					16
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	334	2	3	9	Y	3	14	1			5
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	414	2	3	9	Y	3					8
10	465	N	215	-0-	-250	-0-	212	2	3	9	Y	3					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	Y	5					26
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	13	1			19
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					22
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	365	2	4	9	Y	4	13	1			13
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	452	2	3	9	Y	3					16
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	232	2	3	9	Y	3					19

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					49
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					49
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					49
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					49
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					49
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					49

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	179	2	1	9	Y	1					38
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	195	2	1	9	Y	1					39
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					40
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					41
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-	26	1			15
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	329	2	2	9	Y	2					15
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1					16
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	340	2	1	9	Y	1					17
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	Y	1					18
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					18

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	T. A.		634	-0-	634	634	634	2			N	-0-					116
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					116
08	T. A.		486	-0-	486	1120	486	2			N	-0-					116
09	T. A.		429	-0-	429	1549	425	2	4	9	N	4					120
10	T. A.		147	-0-	147	1696	146	2	1	9	N	1					121

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					10
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					10
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					10
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					10
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					2
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	Y	1					3
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					3
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					3
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					4
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					33
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					33
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					34
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	431	2	1	9	Y	1	27	1			8
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					8
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					20
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	10	1			15
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2					17
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	218	2	2	9	Y	2	9	1			10
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	271	2	2	9	Y	2					12
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2	9	Y	2					14

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					9
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	2	1	9	Y	1					10
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					11
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	Y	1					12
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1	9	Y	1					13
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					21
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					21
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					21
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	2	4	9	Y	4	25	1			-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					12
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					12
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					12
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6	9	Y	5	17	1			-0-
09	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					4
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					5
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					11
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					11
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					11
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					11
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					32
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					33
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					34
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	27	1			8
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					8
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4					20
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5	12	1			13
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3					16
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	212	2	3	9	Y	3	11	1			8
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	263	2	2	9	Y	2					10
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	135	2	3	9	Y	3					13

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	Y	1					4
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1					5
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1					6
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					7
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					8
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					58
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			Y	-0-					58
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					59
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					61
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					61
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					62

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					33
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					34
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					35
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-	27	1			8
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			Y	-0-					8
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1					8
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1					9
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					7
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					7
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					7
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					8
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					9
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	160	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					36
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					36
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					36
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					37
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					37
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					37

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					6
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					6
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					6
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					6
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					6

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1					19
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	215	2	1	9	Y	1					20
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					21
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					22
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-	15	1			7
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					7

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					70
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					70
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					70
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					70
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			Y	-0-					70
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-					70

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					17
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	429	2	2	9	Y	2					19
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	461	2	1	9	Y	1					20
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	442	2	1	9	Y	1					21
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	401	2	1	9	Y	1					22
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	2	1	9	Y	1					23

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					25
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	188	2	2	9	Y	2					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	Y	1					28
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	194	2	1	9	Y	1					29
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2					31
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					26
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	639	2	2	9	Y	2					28
07	806	N	688	-0-	-118	-0-	687	2	1	9	Y	1					29
08	868	N	661	-0-	-207	-0-	659	2	2	9	Y	2					31
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	598	2	2	9	Y	2					33
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	648	2	1	9	Y	1					34

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					102
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					102
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					103
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2					105
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					105
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1					106

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					52
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					52
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					52
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	459	2	1	9	Y	1					53
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					53
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					53

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					10
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					10
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					10
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					10
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	486	2	1	9	Y	1					9
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					9
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					9
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					10
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					10
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	276	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	249	-0-	-9	-0-	249	2			Y	-0-					19
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					19
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					19
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					19
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	381	-0-	-1	-0-	381	2			Y	-0-					19
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					19
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					19
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					19
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					19
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					139
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					139
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					139
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	369	2	1	9	N	1					140
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					140
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7					147

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					142
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3					145
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					145
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					150
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	65	2	4	9	N	4					154
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3					157

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					249
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					249
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					249
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					249
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					249
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					35
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					35
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					124
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					124
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					124
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					124
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					124
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					124

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					142
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					142
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					142
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					142
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					142

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					236
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			Y	-0-					236
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			Y	-0-					236
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-	182	1			54
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			Y	-0-					54
10	682	N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					54

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					120
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					120
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					120
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					120
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					120
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

05	713	N	302	-0-	-411	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	140	-0-	-550	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

05	1240	N	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	826	-0-	-404	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033						Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981				Y	-0-			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18000 X	8266	-0-	-9734	-0-	540	1	7711	2	N	14	187	1			1
						15	9									
*05	30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	1971	1	28157	2	N	1					2
						1	9									
*06	24614 X	24614	-0-	-0-	-0-	1605	1	22928	2	N	74					76
						81	9									
*07	18600 X	17595	-0-	-1005	-0-	1146	1	16375	2	N	67					143
						74	9									
*08	40152 X	40152	-0-	-0-	-0-	2621	1	37436	2	N	86	147	1			82
						95	9									
*09	18000 X	5394	-0-	-12606	-0-	352	1	5027	2	N	14					96
						15	9									
*10	18600 X	15331	-0-	-3269	-0-	999	1	14266	2	N	60					156
						66	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	533	2	7	9	N	6					98
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12					110
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8					118
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	N	7					125
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18					143
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					153

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
3 W OIL & GAS 953809
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					20
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					20
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					20
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					22
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					22
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3					25
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	3	10	9	Y	9					34
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	600	3	12	9	Y	11					45
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10					55

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-						Y	-0-						36
06	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	18495	3	1314	4		Y	885	586	1	3	8		332
							974	9											
07	DLQ G-10		15535	-0-	15535	15535	14291	3	219	4		Y	932	1132	1	3	8		129
							1025	9											
08	DLQ G-10		14097	-0-	14097	29632	12878	3	343	4		Y	796	746	1	3	8		176
							876	9											
09	DLQ G-10		13345	-0-	13345	42977	12358	3	11	4		Y	887	936	1	2	8		125
							976	9											
*10	56300	X	13323	-0-	-42977	-0-	12762	3	9	4		Y	502	555	1	2	8		70
							552	9											

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

05	20026	X	19181	-0-	-845	-0-	17712	3	654	4		Y	741	717	0	3	8		55
							815	9											
06	19320	X	18256	-0-	-1064	-0-	17332	3	140	4		Y	713	741	0	3	8		24
							784	9											
07	DLQ G-10		18643	-0-	18643	18643	17719	3	87	4		Y	761	757	0	4	8		24
							837	9											
08	DLQ G-10		18613	-0-	18613	37256	17679	3	103	4		Y	755	697	0	4	8		78
							831	9											
09	DLQ G-10		17752	-0-	17752	55008	16918	3	35	4		Y	726	790	0	2	8		12
							799	9											
*10	73807	X	18799	-0-	-55008	-0-	18039	3	8	4		Y	684	658	0	3	8		35
							752	9											

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6681	3	501	9	Y	455	436	0			195
06	6900	X	5446	-0-	-1454	-0-	4998	3	448	9	Y	407	548	0	1	8	53
07	DLQ G-10		6287	-0-	6287	6287	5904	3	383	9	Y	348	344	0	1	8	56
08	DLQ G-10		4778	-0-	4778	11065	4484	3	294	9	Y	267	254	0	1	8	68
09	DLQ G-10		6704	-0-	6704	17769	6454	3	250	9	Y	227	252	0			43
*10	24258	X	6489	-0-	-17769	-0-	6230	3	259	9	Y	235	213	0			65

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14130	-0-	-719	-0-	13469	3	661	9	Y	601	643	0			59
06	13980	X	13490	-0-	-490	-0-	12777	3	713	9	Y	648	643	0	1	8	63
07	DLQ G-10		14285	-0-	14285	14285	13830	3	455	9	Y	414	443	0	1	8	33
08	DLQ G-10		14987	-0-	14987	29272	14397	3	590	9	Y	536	520	0	1	8	48
09	DLQ G-10		13831	-0-	13831	43103	13160	3	671	9	Y	610	565	0	1	8	92
*10	56503	X	13400	-0-	-43103	-0-	12792	3	608	9	Y	553	583	0	1	8	61

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11158	3	782	9	Y	711	641	0	1	8	69
07	DLQ G-10		7160	-0-	7160	7160	6486	3	674	9	Y	613	632	0	1	8	49
08	DLQ G-10		6662	-0-	6662	13822	6031	3	631	9	Y	574	570	0	1	8	52
09	DLQ G-10		6249	-0-	6249	20071	5839	3	410	9	Y	373	368	0	1	8	56
*10	26050	X	5979	-0-	-20071	-0-	5607	3	372	9	Y	338	356	0	1	8	37

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					50
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	9528	3	29	4	N	782	755	0	2	8	75
							860	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6379	3	27	4	N	667	590	0	2	8	150
							734	9									
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	4904	3	158	4	N	698	605	0	2	8	241
							768	9									
09	7260	X	6791	-0-	-469	-0-	6133	3	658	9	N	598	716	0	1	8	122
10	7502	X	7034	-0-	-468	-0-	6298	3	23	4	N	648	596	0	2	8	172
							713	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	3	21	1			63
06	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	16973	3	217	4	Y	661	620	1	1	8	103
							727	9									
07	DLQ G-10		14300	-0-	14300	14300	13803	3	61	4	Y	396	462	1	1	8	36
							436	9									
08	DLQ G-10		13639	-0-	13639	27939	13216	3	20	4	Y	366	328	0	1	8	73
							403	9									
09	DLQ G-10		12470	-0-	12470	40409	12162	3	308	9	Y	280	353	0			-0-
*10	46993	X	6584	-0-	-40409	-0-	6193	3	3	4	Y	353	350	0			3
							388	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	7424	3	766	9	Y	696	660	0	1	8	72
06	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	7012	3	548	9	Y	498	492	0	1	8	77
07	DLQ G-10		8032	-0-	8032	8032	7470	3	562	9	Y	511	526	0	1	8	61
08	DLQ G-10		8807	-0-	8807	16839	8130	3	677	9	Y	615	623	0	1	8	52
09	DLQ G-10		8499	-0-	8499	25338	7819	3	680	9	Y	618	624	0			46
*10	35020	X	9682	-0-	-25338	-0-	9137	3	545	9	Y	495	486	0	1	8	54

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13719	-0-	-789	-0-	12951	3	768	9	Y	698	581	0	1	8	228
06	14040	X	13119	-0-	-921	-0-	12415	3	704	9	Y	640	755	0	2	8	111
07	DLQ G-10		13860	-0-	13860	13860	12869	3	991	9	Y	901	773	0	3	8	236
08	DLQ G-10		13541	-0-	13541	27401	12617	3	924	9	Y	840	796	0	2	8	278
09	DLQ G-10		12806	-0-	12806	40207	11922	3	884	9	Y	804	1030	0	1	8	51
*10	53230	X	13023	-0-	-40207	-0-	12175	3	848	9	Y	771	773	0	2	8	47

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14696	-0-	-1486	-0-	13894	3	802	9	Y	729	608	0			238
06	15660	X	14187	-0-	-1473	-0-	13567	3	620	9	Y	564	703	0	1	8	98
07	DLQ G-10		13794	-0-	13794	13794	13072	3	722	9	Y	656	581	0	1	8	172
08	DLQ G-10		13619	-0-	13619	27413	12947	3	672	9	Y	611	580	0	1	8	202
09	DLQ G-10		13111	-0-	13111	40524	12475	3	636	9	Y	578	742	0	1	8	37
*10	53762	X	13238	-0-	-40524	-0-	12630	3	608	9	Y	553	555	0	1	8	34

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	24936	-0-	-5692	-0-	23280	3	85	4	Y	1428	1428	0	3	8	28
							1571	9									
06	29640	X	26561	-0-	-3079	-0-	24805	3	31	4	Y	1568	1564	0	4	8	28
							1725	9									
07	DLQ G-10		27185	-0-	27185	27185	25489	3	55	4	Y	1492	1433	0	5	8	82
							1641	9									
08	DLQ G-10		25865	-0-	25865	53050	24386	3	29	4	Y	1318	1370	0	5	8	25
							1450	9									
09	DLQ G-10		24177	-0-	24177	77227	22798	3	1379	9	Y	1254	1261	0	2	8	16
*10	102024	X	24797	-0-	-77227	-0-	23454	3	11	4	Y	1211	1204	0	3	8	20
							1332	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					-0-
06	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	14552	3	55	4	Y	543	516	1	1	8	26
							597	9									
07	DLQ G-10		14278	-0-	14278	14278	13706	3	1	4	Y	519	488	1	1	8	56
							571	9									
08	DLQ G-10		13746	-0-	13746	28024	13203	3	543	9	Y	494	498	1	1	8	51
09	DLQ G-10		13688	-0-	13688	41712	12991	3	2	4	Y	632	649	1	1	8	33
							695	9									
*10	53867	X	12155	-0-	-41712	-0-	11608	3	1	4	Y	496	496	1	1	8	32
							546	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					-0-
06	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	16639	3	212	4	Y	617	474	1	1	8	142
							679	9									
07	DLQ G-10		10753	-0-	10753	10753	10170	3	45	4	Y	489	532	1	1	8	98
							538	9									
08	DLQ G-10		10996	-0-	10996	21749	10313	3	15	4	Y	607	640	0	1	8	64
							668	9									
09	DLQ G-10		10082	-0-	10082	31831	9415	3	667	9	Y	606	631	0	1	8	38
*10	44322	X	12491	-0-	-31831	-0-	11831	3	5	4	Y	595	552	0	1	8	80
							655	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	11578	3	825	9	Y	750	676	0	1	8	73
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	8158	7404	3	754	9	Y	685	702	0	1	8	55
08	DLQ G-10		7668	-0-	7668	15826	6898	3	770	9	Y	700	691	0	1	8	63
09	DLQ G-10		7607	-0-	7607	23433	6824	3	783	9	Y	712	666	0	1	8	108
*10	30733	X	7300	-0-	-23433	-0-	6592	3	708	9	Y	644	680	0	1	8	71

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11267	-0-	-296	-0-	10357	3	359	4	Y	501	323	1			290
							551	9									
06	11190	X	9797	-0-	-1393	-0-	9069	3	116	4	Y	556	717	1	1	8	128
							612	9									
07	DLQ G-10		10070	-0-	10070	10070	9493	3	42	4	Y	486	516	1	1	8	97
							535	9									
08	DLQ G-10		10095	-0-	10095	20165	9453	3	14	4	Y	571	608	0	1	8	59
							628	9									
09	DLQ G-10		9742	-0-	9742	29907	9235	3	507	9	Y	461	491	0			29
*10	42434	X	12527	-0-	-29907	-0-	12067	3	6	4	Y	413	388	0			54
							454	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	11721	3	43	4	Y	548	547	0			11
							603	9									
06	12420	X	10942	-0-	-1478	-0-	10334	3	13	4	Y	541	541	0	1	8	10
							595	9									
07	DLQ G-10		8912	-0-	8912	8912	8341	3	18	4	Y	503	484	0	1	8	28
							553	9									
08	DLQ G-10		8690	-0-	8690	17602	8212	3	10	4	Y	425	444	0	1	8	8
							468	9									
09	DLQ G-10		9446	-0-	9446	27048	8866	3	580	9	Y	527	527	0	1	8	7
*10	35820	X	8772	-0-	-27048	-0-	8177	3	4	4	Y	537	534	0	1	8	9
							591	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8308	-0-	-186	-0-	7597	3	711	9	Y	646	678	0			64
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	7558	3	853	9	Y	775	763	0			76
07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	8041	3	675	9	Y	614	641	0			49
08	DLQ G-10		8841	-0-	8841	17557	8158	3	683	9	Y	621	614	0			56
09	DLQ G-10		8453	-0-	8453	26010	7749	3	704	9	Y	640	598	0	1	8	97
*10	34678	X	8668	-0-	-26010	-0-	8044	3	624	9	Y	567	601	0			63

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
06	13200	X	10996	-0-	-2204	-0-	10485	3	13	4	Y	453	444	0	1	8	8
							498	9									
07	DLQ G-10		13050	-0-	13050	13050	12146	3	26	4	Y	798	761	0	1	8	44
							878	9									
08	DLQ G-10		11740	-0-	11740	24790	10978	3	13	4	Y	681	711	0	1	8	13
							749	9									
09	DLQ G-10		9014	-0-	9014	33804	8686	3	328	9	Y	298	307	0			4
*10	42779	X	8975	-0-	-33804	-0-	8696	3	4	4	Y	250	250	0			4
							275	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10961	-0-	-1098	-0-	10318	3	38	4	Y	550	550	0			11
							605	9									
06	11670	X	9945	-0-	-1725	-0-	9395	3	12	4	Y	489	490	0	1	8	9
							538	9									
07	DLQ G-10		9733	-0-	9733	9733	9226	3	20	4	Y	443	427	0	1	8	24
							487	9									
08	DLQ G-10		9763	-0-	9763	19496	9354	3	11	4	Y	362	378	0	1	8	7
							398	9									
09	DLQ G-10		9244	-0-	9244	28740	8869	3	375	9	Y	341	344	0			4
*10	38137	X	9397	-0-	-28740	-0-	8988	3	4	4	Y	368	365	0	1	8	6
							405	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
06	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13021	3	49	4	Y	543	516	1	1	8	26
							597	9									
07	DLQ G-10		14294	-0-	14294	14294	13662	3	1	4	Y	574	537	1	1	8	62
							631	9									
08	DLQ G-10		15071	-0-	15071	29365	14447	3	624	9	Y	567	570	1	1	8	58
09	DLQ G-10		15147	-0-	15147	44512	14418	3	2	4	Y	661	683	1	1	8	35
							727	9									
*10	58408	X	13896	-0-	-44512	-0-	13110	3	1	4	Y	714	702	1	1	8	46
							785	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	7467	3	865	9	Y	786	613	0	1	8	172
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	2499	1491	3	1008	9	Y	916	1010	0	1	8	77
08	DLQ G-10		2773	-0-	2773	5272	2045	3	728	9	Y	662	689	0	2	8	48
09	DLQ G-10		3844	-0-	3844	9116	3030	3	814	9	Y	740	739	0	1	8	48
*10	11388	X	2272	-0-	-9116	-0-	1578	3	694	9	Y	631	625	0	1	8	53

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					131
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3255	3	36	4	N	430	416	0	6	8	139
							473	9									
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5356	3	780	9	N	709	706	0	5	8	137
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4009	3	20	4	N	361	377	0	4	8	117
							397	9									
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	4811	3	697	9	N	634	641	0	3	8	107
10	6138	X	4820	-0-	-1318	-0-	4134	3	686	9	N	624	515	0	4	8	212

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7674	-0-	-169	-0-	5749	3	1083	4	N	765	779	0			199
							842	9									
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	5505	3	1009	4	N	844	712	0	1	8	330
							928	9									
07	8091	X	7486	-0-	-605	-0-	6366	3	431	4	N	626	787	0	1	8	168
							689	9									
08	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	6275	3	510	4	N	648	673	0	1	8	142
							713	9									
09	7830	X	7314	-0-	-516	-0-	6502	3	812	9	N	738	731	0	1	8	148
10	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	6560	3	12	4	N	720	629	0	1	8	238
							792	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12598	3	811	9	Y	737	638	0	2	8	97
07	DLQ G-10		9833	-0-	9833	9833	9009	3	824	9	Y	749	723	0	2	8	121
08	DLQ G-10		7026	-0-	7026	16859	6389	3	637	9	Y	579	550	0	2	8	148
09	DLQ G-10		7603	-0-	7603	24462	7082	3	521	9	Y	474	531	0	1	8	90
*10	30694	X	6232	-0-	-24462	-0-	5624	3	608	9	Y	553	489	0	1	8	153

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	12482	-0-	-3266	-0-	11694	3	43	4	Y	677	677	0			13
							745	9									
06	15240	X	13638	-0-	-1602	-0-	12841	3	16	4	Y	710	709	0	1	8	13
							781	9									
07	DLQ G-10		12966	-0-	12966	12966	12174	3	26	4	Y	696	670	0	1	8	38
							766	9									
08	DLQ G-10		12145	-0-	12145	25111	11469	3	14	4	Y	602	628	0	1	8	11
							662	9									
09	DLQ G-10		11367	-0-	11367	36478	10633	3	734	9	Y	667	669	0			9
*10	47997	X	11519	-0-	-36478	-0-	10758	3	5	4	Y	687	684	0			12
							756	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	12363	-0-	-5059	-0-	11491	3	872	9	Y	793	861	0	1	8	52
06	14670	X	13507	-0-	-1163	-0-	12807	3	700	9	Y	636	547	0	2	8	139
07	DLQ G-10		13408	-0-	13408	13408	12847	3	561	9	Y	510	604	0	2	8	43
08	DLQ G-10		13246	-0-	13246	26654	12710	3	536	9	Y	487	492	0	2	8	36
09	DLQ G-10		12904	-0-	12904	39558	12276	3	628	9	Y	571	569	0	1	8	37
*10	54290	X	14732	-0-	-39558	-0-	14230	3	502	9	Y	456	454	0	1	8	38

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7839	3	389	9	Y	354	336	0	1	8	36
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7211	3	272	9	Y	247	244	0	1	8	38
07	DLQ G-10		8062	-0-	8062	8062	7780	3	282	9	Y	256	262	0	1	8	31
08	DLQ G-10		8148	-0-	8148	16210	7709	3	439	9	Y	399	395	0	1	8	34
09	DLQ G-10		7862	-0-	7862	24072	7364	3	498	9	Y	453	453	0			34
*10	29398	X	5326	-0-	-24072	-0-	4510	3	816	9	Y	742	694	0	1	8	81

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	3	22	1			67
06	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	21719	3	277	4	Y	710	665	1	2	8	110
							781	9									
07	DLQ G-10		15986	-0-	15986	15986	14757	3	65	4	Y	1058	1070	1	2	8	96
							1164	9									
08	DLQ G-10		15076	-0-	15076	31062	14152	3	21	4	Y	821	812	0	2	8	103
							903	9									
09	DLQ G-10		13875	-0-	13875	44937	13492	3	383	9	Y	348	450	0	1	8	-0-
*10	61712	X	16775	-0-	-44937	-0-	16307	3	8	4	Y	418	414	0	1	8	3
							460	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11	-0-	-13288	-0-	8	3	3	9	Y	3	20	1			59
06	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	18043	3	230	4	Y	709	657	1	1	8	110
							780	9									
07	DLQ G-10		13863	-0-	13863	13863	13089	3	58	4	Y	651	700	1	2	8	59
							716	9									
08	DLQ G-10		13431	-0-	13431	27294	12539	3	19	4	Y	794	764	0	2	8	87
							873	9									
09	DLQ G-10		10440	-0-	10440	37734	9669	3	771	9	Y	701	787	0	1	8	-0-
*10	50662	X	12928	-0-	-37734	-0-	12063	3	6	4	Y	781	774	0	1	8	6
							859	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13380	-0-	-1748	-0-	12733	3	647	9	Y	588	622	0			38
06	14370	X	13767	-0-	-603	-0-	13231	3	536	9	Y	487	418	0	1	8	106
07	DLQ G-10		14347	-0-	14347	14347	13664	3	683	9	Y	621	674	0	1	8	52
08	DLQ G-10		13020	-0-	13020	27367	12023	3	997	9	Y	906	891	0	1	8	66
09	DLQ G-10		11515	-0-	11515	38882	10479	3	1036	9	Y	942	946	0	1	8	61
*10	50014	X	11132	-0-	-38882	-0-	10200	3	932	9	Y	847	836	0	1	8	71

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	10228	-0-	-3598	-0-	9636	3	592	9	Y	538	574	0			35
06	11820	X	11241	-0-	-579	-0-	10782	3	459	9	Y	417	361	0			91
07	DLQ G-10		12130	-0-	12130	12130	11690	3	440	9	Y	400	457	0			34
08	DLQ G-10		11622	-0-	11622	23752	11343	3	279	9	Y	254	269	0			19
09	DLQ G-10		11660	-0-	11660	35412	11251	3	409	9	Y	372	366	0	1	8	24
*10	46554	X	11142	-0-	-35412	-0-	10682	3	460	9	Y	418	406	0	1	8	35

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13079	-0-	-1491	-0-	12364	3	715	9	Y	650	692	0			42
06	13050	X	9620	-0-	-3430	-0-	8942	3	678	9	Y	616	523	0	1	8	134
07	DLQ G-10		14310	-0-	14310	14310	13521	3	789	9	Y	717	790	0	1	8	60
08	DLQ G-10		14413	-0-	14413	28723	13679	3	734	9	Y	667	677	0	1	8	49
09	DLQ G-10		14006	-0-	14006	42729	13229	3	777	9	Y	706	708	0	1	8	46
*10	57734	X	15005	-0-	-42729	-0-	14298	3	707	9	Y	643	634	0	1	8	54

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	16672	3	768	9	Y	698	585	0	1	8	228
06	16560	X	16373	-0-	-187	-0-	15782	3	591	9	Y	537	671	0	1	8	93
07	DLQ G-10		15688	-0-	15688	15688	15104	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	139
08	DLQ G-10		14971	-0-	14971	30659	14432	3	539	9	Y	490	466	0	1	8	162
09	DLQ G-10		14112	-0-	14112	44771	13582	3	530	9	Y	482	612	0	1	8	31
*10	58784	X	14013	-0-	-44771	-0-	13509	3	504	9	Y	458	461	0			28

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	15311	-0-	-3072	-0-	14361	3	950	9	Y	864	719	0	1	8	282
06	17790	X	14442	-0-	-3348	-0-	13690	3	752	9	Y	684	846	0	1	8	119
07	DLQ G-10		15846	-0-	15846	15846	15069	3	777	9	Y	706	639	0	1	8	185
08	DLQ G-10		16030	-0-	16030	31876	15285	3	745	9	Y	677	637	0	1	8	224
09	DLQ G-10		8952	-0-	8952	40828	8405	3	547	9	Y	497	689	0			32
*10	59488	X	18660	-0-	-40828	-0-	17986	3	674	9	Y	613	607	0	1	8	37

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	20508	-0-	-2060	-0-	19435	3	1073	9	Y	975	928	0	1	8	101
06	21840	X	19427	-0-	-2413	-0-	18354	3	1073	9	Y	975	923	0	3	8	150
07	DLQ G-10		19938	-0-	19938	19938	18924	3	1014	9	Y	922	961	0	1	8	110
08	DLQ G-10		19331	-0-	19331	39269	18294	3	1037	9	Y	943	972	0	1	8	80
09	DLQ G-10		18563	-0-	18563	57832	17589	3	974	9	Y	885	898	0	1	8	66
*10	77808	X	19976	-0-	-57832	-0-	19277	3	699	9	Y	635	630	0	2	8	69

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	22662	-0-	-4525	-0-	21113	3	764	4	Y	714	693	0	3	8	53
							785	9									
06	25530	X	21747	-0-	-3783	-0-	20805	3	141	4	Y	728	753	0	3	8	25
							801	9									
07	DLQ G-10		22263	-0-	22263	22263	21353	3	88	4	Y	747	745	0	4	8	23
							822	9									
08	DLQ G-10		21309	-0-	21309	43572	20479	3	104	4	Y	660	611	0	4	8	68
							726	9									
09	DLQ G-10		20056	-0-	20056	63628	19290	3	36	4	Y	664	719	0	2	8	11
							730	9									
*10	82978	X	19350	-0-	-63628	-0-	18615	3	8	4	Y	661	635	0	3	8	34
							727	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37138	X	26576	-0-	-10562	-0-	25765	3	1	4	Y	736	668	1			106
							810	9									
06	35940	X	25402	-0-	-10538	-0-	24517	3	8	4	Y	797	803	1	1	8	99
							877	9									
07	DLQ G-10		22892	-0-	22892	22892	22327	3	48	4	Y	470	517	1	1	8	51
							517	9									
08	DLQ G-10		26341	-0-	26341	49233	25630	3	711	9	Y	646	629	1	1	8	67
09	DLQ G-10		24924	-0-	24924	74157	23558	3	1366	9	Y	1242	1192	1	1	8	116
*10	97654	X	23497	-0-	-74157	-0-	22753	3	744	9	Y	676	631	1			161

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	22245	3	6	4	Y	1431	1312	1			235
							1574	9									
06	22290	X	21985	-0-	-305	-0-	20841	3	7	4	Y	1034	1048	1			221
							1137	9									
07	DLQ G-10		22009	-0-	22009	22009	20886	3	2	4	Y	1019	1037	1			203
							1121	9									
08	DLQ G-10		18210	-0-	18210	40219	17133	3	1077	9	Y	979	992	1			190
09	DLQ G-10		15442	-0-	15442	55661	14780	3	662	9	Y	602	665	1			127
*10	78308	X	22647	-0-	-55661	-0-	21857	3	790	9	Y	718	621	1			224

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	22410	3	2792	4	Y	1006	1026	1	4	8	291
							1107	9									
06	24900	X	22890	-0-	-2010	-0-	19906	3	1998	4	Y	896	1005	1	4	8	178
							986	9									
07	DLQ G-10		25646	-0-	25646	25646	24293	3	287	4	Y	969	871	1	3	8	273
							1066	9									
08	DLQ G-10		25200	-0-	25200	50846	23604	3	450	4	Y	1042	1038	1	3	8	274
							1146	9									
09	DLQ G-10		25457	-0-	25457	76303	24352	3	14	4	Y	992	906	1	2	8	358
							1091	9									
*10	101445	X	25142	-0-	-76303	-0-	24235	3	12	4	Y	814	951	1	2	8	219
							895	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81375	X	61903	-0-	-19472	-0-	59273	3	1473	4	Y	1052	1016	0	5	8	78
							1157	9									
06	73140	X	57162	-0-	-15978	-0-	55814	3	300	4	Y	953	993	0	5	8	33
							1048	9									
07	DLQ G-10		57255	-0-	57255	57255	56040	3	185	4	Y	936	934	0	6	8	29
							1030	9									
08	DLQ G-10		55606	-0-	55606	112861	54374	3	220	4	Y	920	848	0	6	8	95
							1012	9									
09	DLQ G-10		52010	-0-	52010	164871	50985	3	75	4	Y	864	940	0	4	8	15
							950	9									
*10	215033	X	50162	-0-	-164871	-0-	49296	3	17	4	Y	772	743	0	4	8	40
							849	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46464	X	46464	-0-	-0-	-0-	44486	3	1978	9	Y	1798	1742	0	2	8	186
06	49590	X	44095	-0-	-5495	-0-	42032	3	2063	9	Y	1875	1768	0	3	8	290
07	51243	X	45511	-0-	-5732	-0-	43413	3	2098	9	Y	1907	1962	0	7	8	228
08	51026	X	44369	-0-	-6657	-0-	42574	3	1795	9	Y	1632	1715	0	7	8	138
09	48660	X	41939	-0-	-6721	-0-	40093	3	1846	9	Y	1678	1688	0	4	8	124
10	46469	X	41643	-0-	-4826	-0-	40103	3	1540	9	Y	1400	1367	0	4	8	153

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57164	X	48947	-0-	-8217	-0-	47560	3	1	4	Y	1260	1199	1	2	8	191
							1386	9									
06	54000	X	42606	-0-	-11394	-0-	41640	3	8	4	Y	871	952	1	2	8	108
							958	9									
07	DLQ G-10		36916	-0-	36916	36916	35831	3	50	4	Y	941	944	1	3	8	102
							1035	9									
08	DLQ G-10		42543	-0-	42543	79459	41434	3	1109	9	Y	1008	1003	1	3	8	104
09	DLQ G-10		39267	-0-	39267	118726	38090	3	1177	9	Y	1070	1072	1	2	8	100
*10	159923	X	41197	-0-	-118726	-0-	40140	3	1057	9	Y	961	831	1	2	8	228

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58311	X	45876	-0-	-12435	-0-	44768	3	23	4	Y	986	981	1	6	8	161
							1085	9									
06	56070	X	43068	-0-	-13002	-0-	41792	3	30	4	Y	1133	1044	1	9	8	241
							1246	9									
07	DLQ G-10		42810	-0-	42810	42810	41739	3	8	4	Y	966	1006	1	11	8	190
							1063	9									
08	DLQ G-10		39138	-0-	39138	81948	38089	3	1049	9	Y	954	952	1	9	8	183
09	DLQ G-10		38128	-0-	38128	120076	37254	3	2	4	Y	793	805	1	5	8	166
							872	9									
*10	158726	X	38650	-0-	-120076	-0-	37542	3	1108	9	Y	1007	855	1	5	8	313

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82708	X	64223	-0-	-18485	-0-	60432	3	1503	4	Y	2080	2011	0	9	8	154
							2288	9									
06	76200	X	59898	-0-	-16302	-0-	57467	3	308	4	Y	1930	2009	0	9	8	66
							2123	9									
07	DLQ G-10		59655	-0-	59655	59655	57406	3	188	4	Y	1874	1871	0	11	8	58
							2061	9									
08	DLQ G-10		57423	-0-	57423	117078	55234	3	223	4	Y	1787	1649	0	11	8	185
							1966	9									
09	DLQ G-10		53512	-0-	53512	170590	51588	3	76	4	Y	1680	1829	0	7	8	29
							1848	9									
*10	225592	X	55002	-0-	-170590	-0-	53304	3	17	4	Y	1528	1471	0	8	8	78
							1681	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	44081	-0-	-404	-0-	42723	3	137	4	Y	1110	1107	1	2	8	110
							1221	9									
06	42540	X	37540	-0-	-5000	-0-	36063	3	137	4	Y	1218	1266	1	3	8	59
							1340	9									
07	DLQ G-10		27910	-0-	27910	27910	26765	3	1	4	Y	1040	983	1	3	8	113
							1144	9									
08	DLQ G-10		27588	-0-	27588	55498	26554	3	1034	9	Y	940	953	1	4	8	96
09	DLQ G-10		25346	-0-	25346	80844	24187	3	3	4	Y	1051	1088	1	4	8	55
							1156	9									
*10	105891	X	25047	-0-	-80844	-0-	23636	3	2	4	Y	1281	1249	1	4	8	83
							1409	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	56546	3	4	4	Y	2316	2233	1	4	8	354
							2548	9									
06	66240	X	53515	-0-	-12725	-0-	51519	3	26	4	Y	1791	1918	1	5	8	222
							1970	9									
07	68448	X	46565	-0-	-21883	-0-	44530	3	155	4	Y	1709	1739	1	7	8	185
							1880	9									
08	63674	X	54074	-0-	-9600	-0-	51812	3	2262	9	Y	2056	2023	1	6	8	212
09	59610	X	50177	-0-	-9433	-0-	47833	3	2344	9	Y	2131	2140	1	4	8	199
10	59086	X	28094	-0-	-30992	-0-	27078	3	1016	9	Y	924	902	1	2	8	219

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50312	X	50312	-0-	-0-	-0-	48861	3	1451	9	Y	1319	1323	1	2	8	217
06	52950	X	46150	-0-	-6800	-0-	44499	3	1651	9	Y	1501	1393	1	4	8	321
07	53351	X	46028	-0-	-7323	-0-	44640	3	1388	9	Y	1262	1328	1	5	8	250
08	51150	X	43935	-0-	-7215	-0-	42525	3	1410	9	Y	1282	1280	1	5	8	247
09	48690	X	41444	-0-	-7246	-0-	40407	3	1037	9	Y	943	989	1	3	8	198
10	50313	X	29180	-0-	-21133	-0-	28763	3	417	9	Y	379	455	1	5	8	117

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102052	X	98706	-0-	-3346	-0-	88957	3	9749	9	Y	8863	8817	0	38	8	110
06	98760	X	87056	-0-	-11704	-0-	78266	3	119	4	Y	7883	7825	0	27	8	141
							8671	9									
07	DLQ G-10		78295	-0-	78295	78295	69859	3	3	4	Y	7666	7668	0	28	8	111
							8433	9									
08	DLQ G-10		72051	-0-	72051	150346	63674	3	547	4	Y	7118	7076	0	28	8	125
							7830	9									
09	DLQ G-10		67354	-0-	67354	217700	59543	3	185	4	Y	6933	6984	0	18	8	56
							7626	9									
*10	277301	X	59601	-0-	-217700	-0-	53122	3	639	4	Y	5309	5171	0	16	8	178
							5840	9									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

05	94550	X	75010	-0-	-19540	-0-	64132	3	80	4	Y	9816	9755	0	52	8	274
							10798	9									
06	89460	X	62231	-0-	-27229	-0-	53060	3	408	4	Y	7966	7985	0	43	8	212
							8763	9									
07	83886	X	46427	-0-	-37459	-0-	38409	3	386	4	Y	6938	6720	0	31	8	399
							7632	9									
08	81902	X	63942	-0-	-17960	-0-	54547	3	267	4	Y	8298	8328	0	59	8	310
							9128	9									
09	76680	X	65364	-0-	-11316	-0-	56534	3	127	4	Y	7912	7891	0	41	8	290
							8703	9									
10	75020	X	64816	-0-	-10204	-0-	56242	3	197	4	Y	7615	7574	0	44	8	287
							8377	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

05	144460	X	124564	-0-	-19896	-0-	110234	3	30	4	Y	13000	12983	0	52	8	131
							14300	9									
06	116961	X	116961	-0-	-0-	-0-	105091	3	113	4	Y	10688	10654	0	49	8	116
							11757	9									
07	144460	X	117308	-0-	-27152	-0-	106674	3	10634	9	Y	9667	9610	0	57	8	116
08	144460	X	112611	-0-	-31849	-0-	102724	3	247	4	Y	8764	8698	0	51	8	131
							9640	9									
09	133230	X	101657	-0-	-31573	-0-	92733	3	8924	9	Y	8113	8111	0	30	8	103
10	124558	X	100174	-0-	-24384	-0-	92099	3	1	4	Y	7340	7293	0	35	8	115
							8074	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

05	311922	X	128216	-0-	-183706	-0-	112739	3	30	4	Y	14043	14027	0	53	8	141
							15447	9									
06	114875	X	114875	-0-	-0-	-0-	102153	3	107	4	Y	11468	11436	0	48	8	125
							12615	9									
07	176886	X	114156	-0-	-62730	-0-	102915	3	11241	9	Y	10219	10168	0	54	8	122
08	163897	X	107962	-0-	-55935	-0-	97494	3	238	4	Y	9300	9233	0	50	8	139
							10230	9									
09	135540	X	97200	-0-	-38340	-0-	88365	3	8835	9	Y	8032	8040	0	29	8	102
10	128216	X	95418	-0-	-32798	-0-	87144	3	1	4	Y	7521	7471	0	34	8	118
							8273	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202120	X	179728	-0-	-22392	-0-	155009	3	40	4	Y	22435	22434	0	60	8	226
							24679	9									
06	195600	X	158645	-0-	-36955	-0-	138620	3	144	4	Y	18074	18049	0	54	8	197
							19881	9									
07	202120	X	155355	-0-	-46765	-0-	137248	3	18107	9	Y	16461	16398	0	63	8	197
08	202120	X	145289	-0-	-56831	-0-	128747	3	313	4	Y	14754	14673	0	57	8	221
							16229	9									
09	191040	X	130718	-0-	-60322	-0-	116463	3	14255	9	Y	12959	12983	0	32	8	165
10	179738	X	128046	-0-	-51692	-0-	114808	3	1	4	Y	12034	11972	0	38	8	189
							13237	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

01	0		159610	-0-	159610	159610	119591	3	40019	9	Y	36381	35941	0			440
02	0		240503	-0-	240503	400113	190676	3	49827	9	Y	45297	45450	0	97	8	190
*03	652313	X	252200	-0-	-400113	-0-	209718	3	42482	9	Y	38620	38538	0	59	8	213
*04	241006	X	241006	-0-	-0-	-0-	207151	3	33855	9	Y	30777	30770	0	61	8	159
05	241304	X	210332	-0-	-30972	-0-	183130	3	27202	9	Y	24729	24743	0	43	8	102
06	233520	X	172576	-0-	-60944	-0-	151743	3	20833	9	Y	18939	18727	0	44	8	270
07	241304	X	164027	-0-	-77277	-0-	144879	3	19148	9	Y	17407	17409	0	34	8	234
*08	149513	X	149513	-0-	-0-	-0-	132390	3	17123	9	Y	15566	14806	0	29	8	965
*09	137899	X	137899	-0-	-0-	-0-	123370	3	14529	9	Y	13208	13677	0	17	8	479
*10	129017	X	129017	-0-	-0-	-0-	115085	3	13932	9	Y	12665	12992	0	20	8	132

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

05	0		76680	-0-	76680	77235	57002	3	294	4	N	17622	17493	0	79	8	53
							19384	9									
06	DELQ PR		55822	-0-	55822	133057	44193	3	502	4	N	10115	10063	0	79	8	26
							11127	9									
07	190562	X	57505	-0-	-133057	-0-	46046	3	502	4	N	9961	9882	0	88	8	17
							10957	9									
08	106423	X	52407	-0-	-54016	-0-	42603	3	384	4	N	8564	8467	0	88	8	26
							9420	9									
09	102990	X	40169	-0-	-62821	-0-	32547	3	150	4	N	6793	6752	0	35	8	32
							7472	9									
10	106423	X	20609	-0-	-85814	-0-	16294	3	148	4	N	3788	3786	0	22	8	12
							4167	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2532	-0-	-10	B	-0-	2532	3			N	-0-					26
06	3360	N	3452	-0-	92	B	92	3452	3			N	-0-					26
07	3315	N	3223	-0-	-92	B	-0-	3223	3			N	-0-					26
08	2973	N	2973	-0-	-0-	B	-0-	2973	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360		2381	-0-	-979	B	-979	2381	3			N	-0-					26
10	3472		NO RPT	-0-	-3472	B	-4451					N	NO RPT					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					188
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1087	2	14	9	N	13					161
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1029	2	13	9	N	12					173
07	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1054	2	12	9	N	11					184
08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	13	9	N	12					196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	966	2	10	9	N	9					205
*10	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	974	2	11	9	N	10	184	1			31

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

05	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	900	N	748	-0-	-152	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	300	-0-	-723	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	992	N	133	-0-	-859	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	21	-0-	-729	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558		2436	-0-	1878	B	2484	2379	3	57	9	N	52					232
06	540		3952	-0-	3412	B	5896	3841	3	111	9	N	101					333
07	558		3408	-0-	2850	B	8746	3368	3	40	9	N	36	193	1			176
08	558		3290	-0-	2732	B	11478	3277	3	13	9	N	12					188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11478																		
09	540		2776	-0-	2236	B	13714	2729	3	47	9	N	43	198	1			33
10	558		2412	-0-	1854	B	15568	2388	3	24	9	N	22					55

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	21	-0-	-69	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	42	-0-	-82	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

05	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	36368	3			N	-0-					-0-
06	44028	X	44028	-0-	-0-	-0-	44028	3			N	-0-					-0-
07	49109	X	49109	-0-	-0-	-0-	49109	3			N	-0-					-0-
08	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	47837	3			N	-0-					-0-
09	44040	X	39354	-0-	-4686	-0-	39354	3			N	-0-					-0-
10	49104	X	32567	-0-	-16537	-0-	32567	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244280	X	164540	-0-	-79740	-0-	164540	3			N	-0-					-0-
06	233400	X	202749	-0-	-30651	-0-	202749	3			N	-0-					-0-
07	236375	X	215478	-0-	-20897	-0-	215478	3			N	-0-					-0-
08	215377	X	215377	-0-	-0-	-0-	215377	3			N	-0-					-0-
09	202740	X	187651	-0-	-15089	-0-	187651	3			N	-0-					-0-
10	215481	X	NO RPT	-0-	-215481	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

05	3100	N	716	-0-	-2384	3343	716	3			N	-0-					-0-
06	3352	X	9	-0-	-3343	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

05	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2418	#	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2580	#	2189	-0-	-391	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2666	#	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

05	248	#	117	-0-	-131	-0-	89	2	28	9	N	25	62	1			40
06	240	#	132	-0-	-108	-0-	111	2	21	9	N	19					58
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					58
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	48	1			10
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					10
10	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					10

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	4	N	-0-					-0-
07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	541	2	34	4	N	-0-					-0-
06	530	R	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	4	N	-0-					-0-
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	919	2	36	9	N	33	32	0			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	4	N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	4	N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5	5	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	4	N	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	187	2	20	4	N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	169	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4	4	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	4	N	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

05	5363	#	210	-0-	-5153	-0-	131	3	79	9	Y	72					440
06	5190	#	3679	-0-	-1511	-0-	3638	3	41	9	Y	37					477
07	6350	R	6350	-0-	-0-	-0-	6186	3	164	9	Y	149	350	1			276
08	5709	R	5709	-0-	-0-	-0-	5663	3	46	9	Y	42					318
09	5190	#	5127	-0-	-63	-0-	4977	3	150	9	Y	136	172	1			282
10	6944	#	4777	-0-	-2167	-0-	4658	3	119	9	Y	108	175	1			215

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

05	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	4			N	-0-					57
06	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	4			N	-0-					57
07	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	4			N	-0-					57
08	403	#	282	-0-	-121	-0-	282	4			N	-0-					57
09	390	#	256	-0-	-134	-0-	256	4			N	-0-					57
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2662	3	67	9	Y	61	97	1			39
06	2700	#	2153	-0-	-547	-0-	2109	3	44	9	Y	40					79
07	2790	#	2693	-0-	-97	-0-	2613	3	80	9	Y	73	102	1			50
08	2790	#	2308	-0-	-482	-0-	2244	3	64	9	Y	58	52	1			56
09	2640	#	2410	-0-	-230	-0-	2348	3	62	9	Y	56	44	1			68
*10	2396	R	2396	-0-	-0-	-0-	2332	3	64	9	Y	58	49	1			77

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

*12	113487	X	113487	-0-	-0-	-0-	3587	1	109900	2	N	-0-					-0-
*01	85799	X	85799	-0-	-0-	-0-	85799	2			N	-0-					-0-
*02	86827	X	86827	-0-	-0-	-0-	86827	2			N	-0-					-0-
*03	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	52479	2			N	-0-					-0-
*04	125795	X	125795	-0-	-0-	-0-	125795	2			N	-0-					-0-
*05	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-					-0-
*06	88671	X	88671	-0-	-0-	-0-	88671	2			N	-0-					-0-
*07	98454	X	98454	-0-	-0-	-0-	98454	2			N	-0-					-0-
*08	90074	X	90074	-0-	-0-	-0-	90074	2			N	-0-					-0-
*09	84463	X	84463	-0-	-0-	-0-	84463	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1494	-0-	-1482	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2123	-0-	-607	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

05	868	N	604	-0-	-264	-0-	560	2	44	9	N	40					125
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60					185
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	150	2	19	9	N	17	160	1			42
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	550	2	48	9	N	44					86
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60					146
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	160	2	114	9	N	104	180	1			70

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	10					85
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	Y	30					115
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	73	2	33	9	Y	30					145
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					170
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6	156	1			20
10	DLQ G-10		171	-0-	171	1538	160	2	11	9	Y	10					30

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

05	1054	N	533	-0-	-521	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

05	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	1050	3			N	-0-					94
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					94
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9672	X	8288	-0-	-1384	-0-	522	1	7765	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	9672	X	5511	-0-	-4161	-0-	5508	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	9048	X	5359	-0-	-3689	-0-	5356	2	3	9	Y	3					4
*03	9672	X	3706	-0-	-5966	-0-	3704	2	2	9	Y	2	1	6			5
*04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14866	2	6	9	Y	5					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*06	T. A.		4507	-0-	4507	4507	4505	2	2	9	Y	2					6
*07	T. A.		5008	-0-	5008	9515	5007	2	1	9	Y	1	2	1			5
*08	T. A.		4713	-0-	4713	14228	4713	2			Y	-0-					5
*09	T. A.		4650	-0-	4650	18878	4644	2	6	9	Y	5					-0-
10	T. A.		7161	-0-	7161	26039	7155	2	6	9	Y	5					5

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*09	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
*10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	229	1 4 9	1889	2	Y	4	5	1			-0-
*01	3255	X	2119	-0-	-1136	-0-	197	1 1 9	1921	2	Y	1	1	1			-0-
*02	2407	X	1894	-0-	-513	-0-	185	1 6 9	1703	2	Y	5	4	1			1
*03	2573	X	1037	-0-	-1536	-0-	113	1 2 9	922	2	Y	2	1	1			2
*04	2280	X	1680	-0-	-600	-0-	168	1 1 9	1511	2	Y	1	1	1			2
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	225	1 2 9	2208	2	Y	2	1	0	1	1	2
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	215	1 2 9	1881	2	Y	2	1	1			3
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	1932	2	Y	1	2	1			2
*08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	226	1 1 9	1901	2	Y	1					3
*09	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	223	1 1 9	1741	2	Y	1	1	0	1	1	2
10	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	263	1 1 9	1804	2	Y	1	1	1			2

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

*12	434	N	360	-0-	-74	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*02	406	N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					1
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					1
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					28
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					28
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-					36
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					36
07	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	3			Y	-0-					36
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					36
*09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			Y	-0-					36
*10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3816	-0-	716	716	1	1	3815	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3712	-0-	612	1328	1	1	3688	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
09	3000	N	5037	-0-	2037	3365	2	1	4937	3	Y	89	85	0			5
							98	9									
*10	11860	X	8495	-0-	-3365	-0-	3	1	8270	3	Y	202	197	0			10
							222	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

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

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

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

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	13993	3	90	4	Y	2187	1952	1			335
							2406	9									
06	19080	X	18783	-0-	-297	-0-	16648	3	103	4	Y	1847	1952	1			230
							2032	9									
07	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	18399	3	455	4	Y	1853	1919	1			164
							2038	9									
08	19685	X	19194	-0-	-491	-0-	16895	3	130	4	Y	1972	1956	1			180
							2169	9									
09	18390	X	17911	-0-	-479	-0-	14361	3	1618	4	Y	1756	1805	1			131
							1932	9									
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					131

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	27970	3	3201	9	Y	2910	2319	1			966
06	31410	X	29904	-0-	-1506	-0-	26719	3	25	4	Y	2873	3180	1			659
							3160	9									
07	32023	X	30367	-0-	-1656	-0-	27217	3	3150	9	Y	2864	3278	1			245
08	28923	X	26105	-0-	-2818	-0-	23189	3	2916	9	Y	2651	2731	1			165
09	30180	X	19799	-0-	-10381	-0-	15797	3	1268	4	Y	2485	2301	1			349
							2734	9									
10	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					349

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	21328	3	139	4	Y	2344	2087	1			357
							2578	9									
06	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	18697	3	116	4	Y	1943	2059	1			241
							2137	9									
07	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	15303	3	379	4	Y	2108	2162	1			187
							2319	9									
08	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	15121	3	116	4	Y	1968	1973	1			182
							2165	9									
*09	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	11832	3	1333	4	Y	1780	1829	1			133
							1958	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	13636	3	88	4	Y	2281	2045	1			351
							2509	9									
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	17458	3	108	4	Y	2270	2345	1			276
							2497	9									
07	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	18977	3	469	4	Y	2441	2501	1			216
							2685	9									
08	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	18928	3	146	4	Y	2182	2196	1			202
							2400	9									
*09	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	16199	3	1825	4	Y	2187	2228	1			161
							2406	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		20965	-0-	20965	20965	17065	3	3900	9	Y	3545	2833	1			1181
06	36710	X	15745	-0-	-20965	-0-	12708	3	25	4	Y	2738	3247	1			672
							3012	9									
07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	9622	3	2159	9	Y	1963	2451	1			184
08	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	16870	3	2417	9	Y	2197	2246	1			135
*09	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	16985	3	932	4	Y	2212	2038	1			309
							2433	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33258	-0-	33258	524362	26304	3	6	4	N	6316	5302	1			1642
							6948	9									
06	0	W	30003	-0-	30003	554365	23612	3	197	4	N	5631	6796	1			477
							6194	9									
07	0	W	30415	-0-	30415	584780	24464	3	10	4	N	5401	5288	1			590
							5941	9									
08	613698	X	28918	-0-	-584780	-0-	23493	3	12	4	N	4921	4921	1			590
							5413	9									
*09	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	18388	3	3595	4	N	4729	4868	1			451
							5202	9									
10	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					451

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		72332	-0-	72332	389468	57826 14389	3 9	117	4	Y	13081	12725	1			718
06	444740	X	55272	-0-	-389468	-0-	43477 11602	3 9	193	4	Y	10547	10644	1			621
07	73780	X	47525	-0-	-26255	-0-	37395 9770	3 9	360	4	Y	8882	9128	1			375
08	73780	X	41234	-0-	-32546	-0-	32269 8837	3 9	128	4	Y	8034	7874	1			535
09	71400	X	36142	-0-	-35258	-0-	24098 8086	3 9	3958	4	Y	7351	7489	1			397
10	73780	X	NO RPT	-0-	-73780	-0-					Y	NO RPT					397

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442895	X	20764	-0-	-422131	-0-	18652 1991	3 9	121	4	Y	1810	1618	1			276
06	46800	X	16685	-0-	-30115	-0-	14956 1636	3 9	93	4	Y	1487	1577	1			186
07	48360	X	15831	-0-	-32529	-0-	13871 1617	3 9	343	4	Y	1470	1525	1			131
08	48360	X	16323	-0-	-32037	-0-	14627 1583	3 9	113	4	Y	1439	1438	1			132
09	46800	X	17555	-0-	-29245	-0-	14382 1553	3 9	1620	4	Y	1412	1440	1			104
10	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					104

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001	X	19069	-0-	-38932	-0-	16826 2134	3 9	109	4	Y	1940	1731	1			296
06	56130	X	14450	-0-	-41680	-0-	12609 1763	3 9	78	4	Y	1603	1696	1	3	8	200
07	58001	X	19555	-0-	-38446	-0-	17170 1960	3 9	425	4	Y	1782	1824	1			158
08	58001	X	19390	-0-	-38611	-0-	17581 1673	3 9	136	4	Y	1521	1538	1			141
*09	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	14385 1585	3 9	1620	4	Y	1441	1475	1			107
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					107

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439983	X	72722	-0-	-367261	-0-	56464 16143	3 9	115	4	Y	14675	14306	1			807
06	82650	X	57276	-0-	-25374	-0-	44408 12670	3 9	198	4	Y	11518	11646	1			679
07	85405	X	55008	-0-	-30397	-0-	43304 11288	3 9	416	4	Y	10262	10510	1			431
08	72722		51080	-0-	-21642	-0-	40504 10416	3 9	160	4	Y	9469	9270	1			630
09	82650	X	46230	-0-	-36420	-0-	31431 9636	3 9	5163	4	Y	8760	8917	1			473
10	72726	X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					Y	NO RPT					473

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491967	X	52672	-0-	-439295	-0-	44620	3	231	4	Y	7110	6836	1			693
							7821	9									
06	47820	X	44203	-0-	-3617	-0-	37068	3	294	4	Y	6219	6601	1			311
							6841	9									
07	49414	X	40258	-0-	-9156	-0-	34059	3	268	4	Y	5392	5369	1			334
							5931	9									
08	52672		37908	-0-	-14764	-0-	32162	3	179	4	Y	5061	5170	1			225
							5567	9									
09	47820	X	32866	-0-	-14954	-0-	24835	3	3027	4	Y	4549	4395	1			379
							5004	9									
10	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					Y	NO RPT					379

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	1242	-0-	-3222	-0-	1207	3	35	9	Y	32					82
06	14B2 EXT		4331	-0-	4331	4331	3666	3	52	4	Y	557	545	1			94
							613	9									
07	14B2 EXT		5577	-0-	5577	9908	4477	3	98	4	Y	911	950	1			55
							1002	9									
08	14B2 EXT		6275	-0-	6275	16183	5035	3	2	4	Y	1125	1069	1			111
							1238	9									
09	14B2 EXT		4305	-0-	4305	20488	2187	3	996	4	Y	1020	1004	1			127
							1122	9									
10	14B2 EXT		3614	-0-	3614	24102	2459	3	41	4	Y	1013	1037	1			103
							1114	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	892	-0-	-24993	-0-	862	3	30	9	Y	27					71
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3462	3	37	4	Y	488	477	1			82
							537	9									
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	514	3	55	4	Y	491	543	1			30
							540	9									
08	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	1	4	1300	9	Y	1182	1095	1			117
09	4050	X	2886	-0-	-1164	-0-	1170	3	734	4	Y	893	899	1			111
							982	9									
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	2995	3	30	4	Y	850	875	1			86
							935	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36022	X	1609	-0-	-34413	-0-	1544	3	65	9	Y	59					149
06	34860	X	12757	-0-	-22103	-0-	11596	3	66	4	Y	995	976	1			168
							1095	9									
07	36022	X	4606	-0-	-31416	-0-	3571	3	83	4	Y	865	980	1			53
							952	9									
08	36022	X	2142	-0-	-33880	-0-	966	3	2	4	Y	1067	1014	1			106
							1174	9									
09	12750	X	7390	-0-	-5360	-0-	5110	3	1215	4	Y	968	953	1			121
							1065	9									
10	13175	X	7676	-0-	-5499	-0-	6568	3	50	4	Y	962	985	1			98
							1058	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55769	X	5193	-0-	-50576	-0-	4543	3	650	9	Y	591					815
06	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	23662	3	5	4	Y	3980	4498	1			297
							4378	9									
07	36870	X	36870	-0-	-0-	-0-	31174	3	84	4	Y	5102	5204	1			195
							5612	9									
08	49569	X	40515	-0-	-9054	-0-	35389	3	2	4	Y	4658	4566	1			287
							5124	9									
09	45870	X	40253	-0-	-5617	-0-	31448	3	4166	4	Y	4217	4266	1			238
							4639	9									
10	36859	X	24667	-0-	-12192	-0-	21620	3	1	4	Y	2769	2658	1			349
							3046	9									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

05	0	W	-0-	-0-	-0-	1190938					N	-0-					360
06	0	W	5562	-0-	5562	1196500	5123	3	439	9	N	399	351	1			408
07	0	W	7988	-0-	7988	1204488	7251	3	737	9	N	670	670	1			408
08	0	W	9895	-0-	9895	1214383	8918	3	977	9	N	888	860	1			436
09	0	W	7182	-0-	7182	1221565	6248	3	934	9	N	849	650	1			635
10	0	W	9269	-0-	9269	1230834	8232	3	1037	9	N	943	1222	1	17	8	339

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					668
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	2234	3	650	4	Y	1639	1863	1			444
							1803	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	2668	3	244	4	Y	1188	1196	1			436
							1307	9									
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	2434	3	17	4	Y	1023	1015	1			444
							1125	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	536	3	3064	4	Y	1199	859	1			784
							1319	9									
*10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	5045	3	349	4	Y	1193	1342	1			635
							1312	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

05	43927	X	2122	-0-	-41805	-0-	1709	3	413	9	Y	375					518
06	42510	X	6738	-0-	-35772	-0-	5504	3	1	4	Y	1121	1555	1			84
							1233	9									
07	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	22781	3	61	4	Y	3703	3645	1			142
							4073	9									
08	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	25861	3	2	4	Y	3135	3084	1			193
							3449	9									
09	29149	X	29149	-0-	-0-	-0-	22981	3	3045	4	Y	2839	2872	1			160
							3123	9									
10	26908	X	17858	-0-	-9050	-0-	15799	3	1	4	Y	1871	1795	1			236
							2058	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	1317	-0-	-26831	-0-	1266	3	51	9	Y	46					119
06	27240	X	5694	-0-	-21546	-0-	5254	3	25	4	Y	377	433	1			63
							415	9									
07	28148	X	3866	-0-	-24282	-0-	2969	3	57	4	Y	764	781	1			46
							840	9									
08	6262	X	3759	-0-	-2503	-0-	2775	3	1	4	Y	894	852	1			88
							983	9									
09	6060	X	2324	-0-	-3736	-0-	801	3	631	4	Y	811	798	1			101
							892	9									
10	5890	X	2458	-0-	-3432	-0-	1535	3	32	4	Y	810	829	1			82
							891	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	#	8042	-0-	-235	-0-	7852	3	5	4	Y	168	137	1			103
							185	9									
06	8103	R	8103	-0-	-0-	-0-	7881	3	32	4	Y	173	160	1			116
							190	9									
07	8338	R	8338	-0-	-0-	-0-	7951	3	139	4	Y	225	270	1			71
							248	9									
08	8277	#	7288	-0-	-989	-0-	7032	3	4	4	Y	229	257	1			43
							252	9									
09	7800	#	5128	-0-	-2672	-0-	4979	3	24	4	Y	114	127	1			30
							125	9									
10	8277	#	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					30

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17040	R	17040	-0-	-0-	-0-	16477	3	218	4	Y	314	167	1			282
							345	9									
06	16230	#	15137	-0-	-1093	-0-	14802	3	37	4	Y	271	484	1			69
							298	9									
07	16771	#	13179	-0-	-3592	-0-	12580	3	325	4	Y	249	175	1			143
							274	9									
08	16771	#	14638	-0-	-2133	-0-	14103	3	172	4	Y	330	389	1			84
							363	9									
09	16230	#	11844	-0-	-4386	-0-	10094	3	1419	4	Y	301	297	1			88
							331	9									
10	16771	#	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					88

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17029	R	17029	-0-	-0-	-0-	15607	3	206	4	Y	1105	493	1			831
							1216	9									
06	22541	R	22541	-0-	-0-	-0-	20754	3	53	4	Y	1576	2106	1			301
							1734	9									
07	23367	R	23367	-0-	-0-	-0-	21608	3	557	4	Y	1093	767	1			627
							1202	9									
08	23233	R	23233	-0-	-0-	-0-	21908	3	268	4	Y	961	1307	1			281
							1057	9									
*09	20069	R	20069	-0-	-0-	-0-	16780	3	2358	4	Y	846	867	1			260
							931	9									
10	16213	#	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					260

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	#	1690	-0-	-7858	-0-	1628	3	22	4	Y	36	29	1			49
							40	9									
06	9360	#	5359	-0-	-4001	-0-	5135	3	13	4	Y	192	211	1			30
							211	9									
07	9672	#	30	-0-	-9642	-0-	12	3	18	9	Y	16	25	1			21
08	6324	#	1959	-0-	-4365	-0-	1825	3	22	4	Y	102	101	1			22
							112	9									
09	1650	#	727	-0-	-923	-0-	618	3	87	4	Y	20	32	1			10
							22	9									
10	5549	#	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					10

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	7578	R	7578	-0-	-0-	-0-	7347	3	231	9	Y	210	339	1			63
07	12197	R	12197	-0-	-0-	-0-	11432	3	19	4	Y	678	662	1			79
							746	9									
08	13305	R	13305	-0-	-0-	-0-	12524	3	12	4	Y	699	676	1			102
							769	9									
*09	13207	R	13207	-0-	-0-	-0-	10472	3	1919	4	Y	742	761	1			83
							816	9									
10	9703	#	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					83

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	#	5798	-0-	-6447	-0-	5530	3	3	4	Y	241	206	1			156
							265	9									
06	11850	#	11019	-0-	-831	-0-	10199	3	32	4	Y	716	506	1			366
							788	9									
07	22642	R	22642	-0-	-0-	-0-	21034	3	358	4	Y	1136	1191	1			311
							1250	9									
08	24670	R	24670	-0-	-0-	-0-	23456	3	12	4	Y	1093	1204	1			200
							1202	9									
*09	24615	R	24615	-0-	-0-	-0-	23349	3	120	4	Y	1042	1004	1			238
							1146	9									
10	15221	#	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					238

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	#	5067	-0-	-4574	-0-	4643	3	424	9	Y	385	79	1			351
06	14765	R	14765	-0-	-0-	-0-	13500	3	1265	9	Y	1150	1267	1			234
07	17556	R	17556	-0-	-0-	-0-	16368	3	26	4	Y	1056	1152	1			138
							1162	9									
08	9920	#	7008	-0-	-2912	-0-	6673	3	6	4	Y	299	380	1			57
							329	9									
*09	10976	R	10976	-0-	-0-	-0-	8623	3	1580	4	Y	703	685	1			75
							773	9									
10	9920	#	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					75

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	#	3332	-0-	-7611	-0-	3332	3			Y	-0-					10
06	10733	R	10733	-0-	-0-	-0-	9886	3	10	4	Y	761	646	1			125
							837	9									
07	10943	#	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					125
08	8959	#	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					125
09	3330	#	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					125
10	10943	#	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					125

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	#	3695	-0-	-6101	-0-	3594	3	101	9	Y	92					208
06	12780	#	11403	-0-	-1377	-0-	10268	3	1135	9	Y	1032	1147	1			93
07	13206	#	10400	-0-	-2806	-0-	9511	3	889	9	Y	808	778	1			123
08	12183	#	8889	-0-	-3294	-0-	8118	3	771	9	Y	701	631	1			193
*09	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	3754	3	26	4	Y	251	405	1			39
							276	9									
10	11780	#	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					39

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	#	2404	-0-	-8663	-0-	2205	3	199	9	Y	181	48	1			214
06	10710	#	8165	-0-	-2545	-0-	7022	3	1143	9	Y	1039	1058	1			195
07	9796	#	9340	-0-	-456	-0-	8391	3	14	4	Y	850	933	1			112
							935	9									
08	10497	R	10497	-0-	-0-	-0-	9508	3	9	4	Y	891	871	1			132
							980	9									
09	9960	#	9482	-0-	-478	-0-	7227	3	1325	4	Y	845	881	1			96
							930	9									
10	9331	#	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					96

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560872	X	58305	-0-	-502567	-0-	48174	3	249	4	Y	8984	8673	1			880
							9882	9									
06	61200	X	53033	-0-	-8167	-0-	43676	3	346	4	Y	8192	8663	1			409
							9011	9									
07	63240	X	49255	-0-	-13985	-0-	40649	3	320	4	Y	7533	7476	1			466
							8286	9									
08	63240	X	45735	-0-	-17505	-0-	38122	3	213	4	Y	6727	6892	1			301
							7400	9									
09	61200	X	40762	-0-	-20438	-0-	29779	3	3629	4	Y	6685	6431	1			555
							7354	9									
10	63240	X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT					555

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	118	-0-	-2951	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	297	-0-	-2772	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20248	3			Y	-0-					-0-
06	19950	X	19720	-0-	-230	-0-	19720	3			Y	-0-					-0-
07	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	3			Y	-0-					-0-
08	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	22190	3			Y	-0-					-0-
*09	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	20538	3	580	4	Y	-0-					-0-
10	20615	X	18861	-0-	-1754	-0-	18861	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
*09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	6908	-0-	-4128	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	6774	-0-	-3906	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	7328	-0-	-3708	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	7343	-0-	-1802	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
*09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5476	-0-	-1840	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	3			N	-0-					-0-
06	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	3			N	-0-					-0-
07	38575	X	38575	-0-	-0-	-0-	38575	3			N	-0-					-0-
08	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
09	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	32042	3			N	-0-					-0-
*10	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	38648	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	10650	X	9073	-0-	-1577	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
07	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9112	-0-	-758	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	8433	-0-	-2262	-0-	8433	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9190	-0-	6090	6090	9190	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4358	-0-	1358	7448	4358	3			Y	-0-					-0-
07	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

05	19923	19835	-0-	-88	-0-	19567	3	268	9	Y	244	177	1				243
06	18568	R 18568	-0-	-0-	-0-	18330	3	238	9	Y	216	166	1				293
07	19282	# 19083	-0-	-199	-0-	18837	3	246	9	Y	224	327	1				190
08	19747	18260	-0-	-1487	-0-	18028	3	232	9	Y	211	170	1				231
09	19110	17559	-0-	-1551	-0-	17336	3	223	9	Y	203	166	1				268
10	19747	17770	-0-	-1977	-0-	17714	3	56	9	Y	51	165	1				154

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

05	5079	X 5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-						280
06	3886	X 3886	-0-	-0-	-0-	3711	2	175	9	N	159	185	1				254
07	4084	X 4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-	186	1				68
08	4563	X 4563	-0-	-0-	-0-	4401	2	162	9	N	147						215
*09	3657	X 3657	-0-	-0-	-0-	3528	2	129	9	N	117	160	5				172
10	2697	X NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT						172

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1810	2	30	9	Y	27					184
06	3925	X	2085	-0-	-1840	-0-	2060	2	25	9	Y	23					207
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2746	2	21	9	Y	19					226
*08	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2563	2	2	9	Y	2					228
*09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2364	2	6	9	Y	5	172	1			61
10	2759	X	1223	-0-	-1536	-0-	1214	2	9	9	Y	8					69

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	3	4	9	N	4					171
06	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1482	3	2	9	N	2					173
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	3	3	9	N	3					176
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	3	2	9	N	2					178
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1376	3	3	9	N	3					181
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	3	9	9	N	8					189

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1134	3	61	9	N	55	172	1			45
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1458	3	86	9	N	78					123
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1115	3	74	9	N	67					190
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1474	3	74	9	N	67	173	1			84
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1266	3	70	9	N	64					148
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	3	58	9	N	53					201

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					163
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2881	3	18	9	N	16					179
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2793	3	2	9	N	2					181
08	2232	N	953	-0-	-1279	-0-	950	3	3	9	N	3					184
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	23					207
*10	3100	N	4238	-0-	1138	1138	4238	3			N	-0-					207

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2025	3	54	9	N	49					203
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	N	5					208
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	3	1	9	N	1					209
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	3	20	9	N	18	177	1			50
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					50
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	N	6					56

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
	HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465				
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-					173
06	2010	X	1477	-0-	-533	-0-	1477	3			N	-0-					173
07	2077	X	1483	-0-	-594	-0-	1483	3			N	-0-					173
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					173
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					173
10	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					173
	MAXWELL "18"				WELL #: 3	RRCID -> 195445	COMPL. DATE 10/19/2002				TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418				
05	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4204	3	35	9	Y	32					213
06	4950	X	4391	-0-	-559	-0-	4391	3			Y	-0-					213
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5271	3	4	9	Y	4	175	1			42
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4796	3	40	9	Y	36					78
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4382	3	14	9	Y	13					91
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4433	3	19	9	Y	17					108
	EMPEROR "24"				WELL #: 1	RRCID -> 203835	COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313				
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					53
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					53
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					53
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
	MECO IV, LLC				557076												
	HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	872	3	43	9	Y	39	40	1			-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	4	Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					89
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					89
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					89
08	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					89
09	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					89
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	1775	2			N	-0-					181
06	2610	X	1573	-0-	-1037	-0-	1573	2			N	-0-					181
07	2697	X	1609	-0-	-1088	-0-	1609	2			N	-0-					181
08	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	1524	2			N	-0-					181
09	1830	X	809	-0-	-1021	-0-	809	2			N	-0-					181
10	1612	N	520	-0-	-1092	-0-	520	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	404	-0-	-359	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8					8
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					10
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	8	1			7
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	Y	10					17

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					186
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					222

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	797	3	521	4	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	178	3	97	4	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1006	3	136	4	Y	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2264	3	66	4	Y	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	528	3	61	4	Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

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

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					187
06	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					187
07	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					187
08	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					187
09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					187
*10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	N	5					224
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	358	3	8	9	N	7	174	1			57
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	341	3	7	9	N	6					63
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	317	3	3	9	N	3					66
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					69
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9	N	2					71

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	1067	-0-	1067	1067	1067	4		Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067				Y	-0-			1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
06	14B2	EXT	255	-0-	255	255	255	4			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	82	-0-	82	337	82	4			Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-					1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	822	-0-	-1813	-0-	82	1	740	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	2635	X	5	-0-	-2630	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

05	930	N	432	-0-	-498	-0-	43	1	389	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

05	1364	N	266	-0-	-1098	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	73	1	666	3	N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	1178	N	5	-0-	-1173	-0-	5	3			N	-0-			3
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	53			56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

05	868	N	91	-0-	-777	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

05	775	N	113	-0-	-662	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	5	-0-	-1018	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	4	-0-	-1391	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	385	1	5963	3	N	263	196	1			176
							13	4	289	9							
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	420	1	5752	3	N	271	214	1			233
							21	4	298	9							
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	397	1	5246	3	N	261	390	1			104
							43	4	287	9							
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	368	1	5013	3	N	266	212	1			158
							149	4	293	9							
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	356	1	4519	3	N	270	210	1			218
							82	4	297	9							
10	5115	X	2171	-0-	-2944	-0-	126	1	1643	3	N	253	394	1			77
							124	4	278	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					13
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					13
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	519	1	8036	3	Y	409	543	1			-0-
							17	4	450	9							
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	701	1	9614	3	Y	478	400	1			78
							35	4	526	9							
07	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	721	1	9526	3	Y	506	327	1			257
							78	4	557	9							
08	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	749	1	10201	3	Y	586	610	1			233
							334	4	645	9							
09	9930	X	9527	-0-	-403	-0-	642	1	8164	3	Y	521	457	1			297
							148	4	573	9							
*10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	702	1	9142	3	Y	364	441	1			220
							693	4	400	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10222	-0-	-1217	-0-	594	1	9198	3	Y	373	374	1			91
							20	4	410	9							
06	11070	X	9524	-0-	-1546	-0-	613	1	8410	3	Y	234	219	1			106
							244	4	257	9							
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	568	1	7507	3	Y	291	213	1			184
							1369	4	320	9							
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	642	1	8744	3	Y	309	414	1			79
							1806	4	340	9							
09	10560	X	10338	-0-	-222	-0-	668	1	8493	3	Y	385	241	1			223
							753	4	424	9							
*10	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	655	1	8518	3	Y	408	418	1			213
							645	4	449	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					176
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					176
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	730	1	9645	3	Y	301	278	1			199
							79	4	331	9							
08	12493	X	10057	-0-	-2436	-0-	635	1	8641	3	Y	448	469	1			178
							288	4	493	9							
09	12090	X	10580	-0-	-1510	-0-	746	1	9476	3	Y	169	222	1			125
							172	4	186	9							
*10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	691	1	8995	3	Y	609	469	1			265
							681	4	670	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10837	-0-	-447	-0-	619	1	9583	3	N	558	559	1		78
							21	4	614	9						
06	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	653	1	8949	3	N	557	412	1		223
							32	4	613	9						
07	11315	X	8793	-0-	-2522	-0-	572	1	7553	3	N	551	637	1		137
							62	4	606	9						
08	11346	X	9567	-0-	-1779	-0-	613	1	8346	3	N	328	198	1		267
							247	4	361	9						
09	10980	X	10340	-0-	-640	-0-	717	1	9105	3	N	321	439	1		149
							165	4	353	9						
*10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	707	1	9206	3	N	416	450	1		115
							697	4	458	9						

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44936	X	44936	-0-	-0-	-0-	2451	1	37953	3	Y	4045	3927	1		398
							82	4	4450	9						
06	36528	X	36528	-0-	-0-	-0-	2200	1	30164	3	Y	3687	3310	1		775
							108	4	4056	9						
07	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	1415	1	18692	3	Y	1496	1703	1		568
							153	4	1646	9						
08	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	1332	1	18137	3	Y	1222	1350	1		440
							612	4	1344	9						
09	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	1395	1	17729	3	Y	1124	1146	1		418
							322	4	1236	9						
*10	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	1342	1	17460	3	Y	1062	1111	1		369
							1323	4	1168	9						

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	4901	-0-	-7313	-0-	296	1	4588	3	N	6	6	1		84
							10	4	7	9						
06	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	1129	1	15480	3	N	221	61	1		244
							56	4	243	9						
07	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	1006	1	13286	3	N	303	423	1		124
							109	4	333	9						
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	955	1	12998	3	N	308	235	1		197
							385	4	339	9						
09	14640	X	14057	-0-	-583	-0-	982	1	12476	3	N	339	269	1		267
							226	4	373	9						
10	15128	X	14144	-0-	-984	-0-	918	1	11943	3	N	344	442	1		169
							905	4	378	9						

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-				285
06	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	1050	1	14393	3	Y	110	330	1		65
							52	4	121	9						
07	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1002	1	13237	3	Y	264	255	1		74
							108	4	290	9						
08	17546	X	16663	-0-	-883	-0-	1082	1	14739	3	Y	300	288	1		86
							512	4	330	9						
09	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	1289	1	16375	3	Y	388	367	1		107
							297	4	427	9						
*10	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	1345	1	17500	3	Y	491	466	1		132
							1326	4	540	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

05	28365	X	14155	-0-	-14210	-0-	1564	1	12053	3	Y	489	443	1			411
							538	9									
06	24630	X	14894	-0-	-9736	-0-	1657	1	12769	3	Y	425	528	1			308
							468	9									
07	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	1861	1	17941	3	Y	1015	1020	1			303
							153	4	1117	9							
08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	2577	1	21687	3	Y	1245	1127	1			421
							67	4	1370	9							
09	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	2325	1	23263	3	Y	1253	1291	1			383
							1378	9									
*10	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	2625	1	21029	3	Y	1210	1239	1			354
							1331	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

05	71703	X	64653	-0-	-7050	-0-	3524	1	54573	3	Y	5851	6199	0	77	1	2124
							120	4	6436	9							
06	69390	X	61834	-0-	-7556	-0-	3791	1	51976	3	Y	5345	4858	0	207	1	2404
							187	4	5880	9							
07	54258	X	54258	-0-	-0-	-0-	2788	1	36834	3	Y	4086	4435	0	110	1	1945
							10141	4	4495	9							
08	65596	X	61100	-0-	-4496	-0-	3433	1	46750	3	Y	5278	5067	0	146	1	2010
							5111	4	5806	9							
09	63480	X	56968	-0-	-6512	-0-	3571	1	45380	3	Y	4920	4664	0	254	1	2012
							2605	4	5412	9							
10	64666	X	53002	-0-	-11664	-0-	2896	1	37684	3	Y	4739	4389	0	249	1	2113
							7209	4	5213	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					194
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					194
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					253
06	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					245
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					245
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					245
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	18625	-0-	-9430	-0-	1049	1	16239	3	Y	1184	1275	1			1551
							35	4	1302	9							
06	26700	X	15265	-0-	-11435	-0-	828	1	11347	3	Y	942	670	1			1823
							2054	4	1036	9							
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	391	1	5166	3	Y	378	582	1			1619
							826	4	416	9							
08	33759	X	5443	-0-	-28316	-0-	156	1	2122	3	Y	-0-					1619
							3165	4									
09	32670	X	1128	-0-	-31542	-0-	59	1	753	3	Y	14	4	1			1629
							301	4	15	9							
10	0	W	1482	-0-	1482	1482	89	1	1160	3	Y	-0-					1629
							233	4									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	343	-0-	-7252	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					214
							1	4									
06	8070	X	5000	-0-	-3070	-0-	326	1	4462	3	Y	178	229	1			149
							16	4	196	9							
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	344	1	4545	3	Y	243	209	1			183
							37	4	267	9							
08	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	469	1	6391	3	Y	446	447	1			182
							221	4	491	9							
09	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	490	1	6232	3	Y	395	347	1			230
							113	4	435	9							
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	388	1	5050	3	Y	333	346	1			217
							383	4	366	9							

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78887	X	78887	-0-	-0-	-0-	4238	1	65620	3	N	6227	6180	0	92	1	1613
							2179	4	6850	9							
06	77054	X	77054	-0-	-0-	-0-	4629	1	63454	3	N	5004	4732	0	252	1	1633
							3467	4	5504	9							
07	75381	X	75381	-0-	-0-	-0-	4293	1	56720	3	N	4826	4648	0	170	1	1641
							9059	4	5309	9							
08	78895	X	70941	-0-	-7954	-0-	4135	1	56306	3	N	4587	4394	0	176	1	1658
							5454	4	5046	9							
09	77040	X	64626	-0-	-12414	-0-	4210	1	53494	3	N	4681	4389	0	300	1	1650
							1773	4	5149	9							
10	79608	X	64054	-0-	-15554	-0-	3885	1	50555	3	N	4104	3886	0	334	1	1534
							5100	4	4514	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					223
06	43440	X	34893	-0-	-8547	-0-	2208	1	30269	3	N	1556	1344	0	120	1	315
							704	4	1712	9							
07	44888	X	41227	-0-	-3661	-0-	2567	1	33910	3	N	2467	2213	0	102	1	467
							2036	4	2714	9							
08	45790	X	45790	-0-	-0-	-0-	2639	1	35938	3	N	2575	2173	0	112	1	757
							4380	4	2833	9							
09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	2873	1	36503	3	N	2601	2847	0	204	1	307
							672	4	2861	9							
*10	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	2447	1	31846	3	N	2315	2127	0	210	1	285
							6539	4	2547	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	1988	1	30776	3	Y	2908	3191	0	199	1	2717
							2261	4	3199	9							
06	33690	X	31416	-0-	-2274	-0-	1893	1	25950	3	Y	2700	2745	0	103	1	2569
							603	4	2970	9							
07	34542	X	34542	-0-	-0-	-0-	1860	1	24578	3	Y	3089	2920	0	74	1	2664
							4706	4	3398	9							
08	37696	X	32837	-0-	-4859	-0-	1776	1	24182	3	Y	2596	2708	0	75	1	2477
							4023	4	2856	9							
09	36480	X	28815	-0-	-7665	-0-	1860	1	23633	3	Y	2591	2480	0	132	1	2456
							472	4	2850	9							
10	37696	X	25691	-0-	-12005	-0-	1584	1	20619	3	Y	318	2319	0	136	1	319
							3138	4	350	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640	X	37527	-0-	-7113	-0-	4128	1	31816	3	N	1439	1313	1			466
							1583	9									
06	41070	X	36212	-0-	-4858	-0-	3983	1	30692	3	N	1397	1548	1			315
							1537	9									
07	42439	X	32293	-0-	-10146	-0-	2779	1	26790	3	N	1303	1107	1			511
							1291	4	1433	9							
08	37541	X	31060	-0-	-6481	-0-	2893	1	24340	3	N	1226	1209	1			528
							2478	4	1349	9							
09	36330	X	29099	-0-	-7231	-0-	2521	1	25224	3	N	1172	1107	1			593
							65	4	1289	9							
10	37541	X	28553	-0-	-8988	-0-	2857	1	22889	3	N	1193	1533	1			253
							1495	4	1312	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-					821
06	65880	X	46245	-0-	-19635	-0-	2903	1	39794	3	N	3093	2834	0	158	1	922
							146	4	3402	9							
07	68076	X	51068	-0-	-17008	-0-	3252	1	42960	3	N	4082	3759	0	129	1	1116
							366	4	4490	9							
08	61876	X	53470	-0-	-8406	-0-	3192	1	43467	3	N	3763	3804	0	136	1	939
							2672	4	4139	9							
09	56250	X	52975	-0-	-3275	-0-	3345	1	42505	3	N	3376	3071	0	238	1	1006
							3411	4	3714	9							
*10	54881	X	54881	-0-	-0-	-0-	3093	1	40248	3	N	3044	2941	0	266	1	843
							8192	4	3348	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	228	1	3530	3	Y	5	5	1			51
							8	4	6	9							
06	2100	X	307	-0-	-1793	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					51
							1	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					51
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					51
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43307	X	30206	-0-	-13101	-0-	1747	1	27057	3	N	1222	1365	1			206
							58	4	1344	9							
06	31290	X	19705	-0-	-11585	-0-	1277	1	17504	3	N	783	632	1			357
							63	4	861	9							
07	32333	X	26155	-0-	-6178	-0-	838	1	11068	3	N	917	770	1			504
							13240	4	1009	9							
08	30194	X	22374	-0-	-7820	-0-	1233	1	16794	3	N	951	1157	1			298
							3301	4	1046	9							
09	29220	X	22447	-0-	-6773	-0-	1429	1	18163	3	N	945	866	1			377
							1815	4	1040	9							
10	30194	X	23841	-0-	-6353	-0-	1348	1	17543	3	N	1440	1580	1			237
							3366	4	1584	9							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	25953	-0-	-16982	-0-	1280	1	19822	3	N	4371	4441	0	28	1	3800
							43	4	4808	9							
06	38520	X	17653	-0-	-20867	-0-	902	1	12368	3	N	3854	3571	0	49	1	4034
							144	4	4239	9							
07	34348	X	24582	-0-	-9766	-0-	899	1	11874	3	N	4008	4298	0	36	1	3708
							7400	4	4409	9							
08	34348	X	21414	-0-	-12934	-0-	911	1	12400	3	N	3724	3629	0	39	1	3764
							4007	4	4096	9							
09	25770	X	18604	-0-	-7166	-0-	998	1	12681	3	N	4268	3593	0	71	1	4368
							230	4	4695	9							
10	25947	X	8961	-0-	-16986	-0-	469	1	6100	3	N	-0-	3412	0	40	1	916
							2392	4									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100285	X	32447	-0-	-67838	-0-	1777	1	27509	3	Y	2820	2338	0	223	1	559
							59	4	3102	9							
06	97050	X	30221	-0-	-66829	-0-	1822	1	24979	3	Y	2929	2477	0	99	1	912
							198	4	3222	9							
07	40956	X	40956	-0-	-0-	-0-	2323	1	30695	3	Y	2221	1423	0	929	1	781
							5495	4	2443	9							
08	99634	X	57541	-0-	-42093	-0-	3174	1	43214	3	Y	3428	2886	0	516	1	807
							7382	4	3771	9							
09	84360	X	48812	-0-	-35548	-0-	3316	1	42136	3	Y	2360	2438	0	236	1	493
							764	4	2596	9							
*10	46360	X	46360	-0-	-0-	-0-	2648	1	34464	3	Y	2302	2252	0	228	1	315
							6716	4	2532	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56947	X	49701	-0-	-7246	-0-	2829	1	43810	3	N	2698	2692	0	62	1	273
							94	4	2968	9							
06	55290	X	30535	-0-	-24755	-0-	1886	1	25856	3	N	1741	1569	0	103	1	342
							878	4	1915	9							
07	57133	X	30600	-0-	-26533	-0-	1732	1	22876	3	N	1399	1330	0	69	1	342
							4453	4	1539	9							
08	57133	X	32516	-0-	-24617	-0-	1583	1	21559	3	N	1733	1621	0	67	1	387
							7468	4	1906	9							
09	48090	X	32414	-0-	-15676	-0-	2023	1	25711	3	N	2007	1866	0	144	1	384
							2472	4	2208	9							
10	49693	X	31131	-0-	-18562	-0-	1938	1	25222	3	N	1739	1534	0	167	1	422
							2058	4	1913	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72726	X	40608	-0-		-32118	-0-	4438	1	34201	3	N	1755	1775	1			469
								38	4	1931	9							
06	70380	X	26455	-0-		-43925	-0-	2772	1	21361	3	N	1273	1200	1			542
								922	4	1400	9							
07	72726	X	61404	-0-		-11322	-0-	5216	1	50274	3	N	2498	2616	1			424
								3166	4	2748	9							
08	59272	X	48417	-0-		-10855	-0-	4475	1	37652	3	N	2045	1842	1			627
								4040	4	2250	9							
09	52050	X	51348	-0-		-702	-0-	4405	1	44084	3	N	1986	1882	1			731
								674	4	2185	9							
10	61411	X	51366	-0-		-10045	-0-	5011	1	40148	3	N	2199	2466	1			464
								3788	4	2419	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	64082	-0-		-9512	-0-	6999	1	53945	3	N	2830	2594	1			554
								25	4	3113	9							
06	71220	X	60007	-0-		-11213	-0-	6445	1	49661	3	N	2789	2629	1			714
								833	4	3068	9							
07	73594	X	46357	-0-		-27237	-0-	3790	1	36528	3	N	1629	1719	1			624
								4247	4	1792	9							
08	68169	X	21957	-0-		-46212	-0-	2086	1	17549	3	N	396	637	1			383
								1886	4	436	9							
09	65970	X	34444	-0-		-31526	-0-	2787	1	27887	3	N	1809	1512	1			680
								1780	4	1990	9							
10	64077	X	42105	-0-		-21972	-0-	3969	1	31800	3	N	1960	1971	1			669
								4180	4	2156	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49476	X	33554	-0-		-15922	-0-	1817	1	28137	3	N	3218	3006	0	40	1	3082
								60	4	3540	9							
06	45510	X	29911	-0-		-15599	-0-	1848	1	25334	3	N	2398	2581	0	101	1	2798
								91	4	2638	9							
07	44206	X	30118	-0-		-14088	-0-	1562	1	20634	3	N	2482	2445	0	62	1	2773
								5192	4	2730	9							
08	58427	X	58427	-0-		-0-	-0-	3458	1	47089	3	N	4793	4598	0	147	1	2821
								2608	4	5272	9							
09	50588	X	50588	-0-		-0-	-0-	3323	1	42230	3	N	3873	3693	0	236	1	2765
								775	4	4260	9							
*10	46236	X	46236	-0-		-0-	-0-	2719	1	35386	3	N	3758	3379	0	234	1	2910
								3997	4	4134	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	-0-	-0-		-36363	-0-					Y	-0-					254
06	35190	X	34211	-0-		-979	-0-	2170	1	29746	3	Y	1989	1841	0	118	1	284
								107	4	2188	9							
07	36562	X	36562	-0-		-0-	-0-	2374	1	31361	3	Y	2337	2077	0	228	1	316
								256	4	2571	9							
08	39884	X	39884	-0-		-0-	-0-	2252	1	30663	3	Y	2083	2016	0	96	1	287
								4678	4	2291	9							
09	35610	X	35008	-0-		-602	-0-	2263	1	28761	3	Y	1791	1592	0	161	1	325
								2014	4	1970	9							
10	36549	X	31535	-0-		-5014	-0-	1935	1	25183	3	Y	1425	1287	0	166	1	297
								2849	4	1568	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117102	X	117102	-0-		-0-	-0-	6016	1	93155	3	N	15628	15785	0	131	1	311
								740	4	17191	9							
06	112410	X	96064	-0-		-16346	-0-	5628	1	77151	3	N	11105	10267	0	306	1	843
								1069	4	12216	9							
07	111476	X	75968	-0-		-35508	-0-	3917	1	51752	3	N	5798	5843	0	155	1	643
								13921	4	6378	9							
08	117087	X	95819	-0-		-21268	-0-	5401	1	73546	3	N	6975	6793	0	229	1	596
								9199	4	7673	9							
09	113310	X	101096	-0-		-12214	-0-	6391	1	81211	3	N	7012	6657	0	455	1	496
								5781	4	7713	9							
10	117087	X	106488	-0-		-10599	-0-	6454	1	83995	3	N	7404	6938	0	555	1	407
								7895	4	8144	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	-0-	-0-		-15221	-0-					N	-0-					366
06	15960	X	385	-0-		-15575	-0-	4	1	56	3	N	-0-					366
								325	4									
07	31936	X	31936	-0-		-0-	-0-	1318	1	17412	3	N	2260	1677	0	52	1	897
								10720	4	2486	9							
08	16492	X	16312	-0-		-180	-0-	906	1	12340	3	N	1634	1646	0	39	1	846
								1269	4	1797	9							
09	13159	X	13159	-0-		-0-	-0-	770	1	9783	3	N	1671	1540	0	55	1	922
								768	4	1838	9							
10	31930	X	12924	-0-		-19006	-0-	800	1	10406	3	N	842	1043	0	69	1	652
								792	4	926	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80135	X	63982	-0-		-16153	-0-	3721	1	57620	3	N	2274	2497	0	81	1	1119
								140	4	2501	9							
06	77550	X	49053	-0-		-28497	-0-	3188	1	43710	3	N	1513	1238	0	174	1	1220
								491	4	1664	9							
07	80135	X	59523	-0-		-20612	-0-	3301	1	43609	3	N	1537	1700	0	131	1	926
								10922	4	1691	9							
08	67456	X	62126	-0-		-5330	-0-	3929	1	53501	3	N	2007	1837	0	167	1	929
								2488	4	2208	9							
09	65764	X	65764	-0-		-0-	-0-	4553	1	57850	3	N	1871	1568	0	324	1	908
								1303	4	2058	9							
10	63984	X	61144	-0-		-2840	-0-	3902	1	50785	3	N	2370	1874	0	335	1	1069
								3850	4	2607	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37603	X	80	-0-		-37523	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	42	0	3	1	117
06	36390	X	7746	-0-		-28644	-0-	493	1	6757	3	Y	394	364	0	27	1	120
								63	4	433	9							
07	32162	X	32162	-0-		-0-	-0-	1695	1	22396	3	Y	3062	1524	0	964	1	694
								4703	4	3368	9							
08	45198	X	28529	-0-		-16669	-0-	1377	1	18755	3	Y	1581	1561	0	265	1	449
								6658	4	1739	9							
09	48569	X	48569	-0-		-0-	-0-	3242	1	41190	3	Y	3082	2740	0	231	1	560
								747	4	3390	9							
*10	49695	X	49695	-0-		-0-	-0-	2883	1	37513	3	Y	2138	2146	0	248	1	304
								6947	4	2352	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					139
06	46080	X	6086	-0-	-39994	-0-	384	1	5259	3	Y	357	336	0	21	1	139
							50	4	393	9							
07	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	1219	1	16109	3	Y	1250	631	0	419	1	339
							4428	4	1375	9							
08	47616	X	33773	-0-	-13843	-0-	1724	1	23481	3	Y	1609	1319	0	248	1	381
							6798	4	1770	9							
09	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	2327	1	29565	3	Y	1522	1433	0	166	1	304
							536	4	1674	9							
*10	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	2451	1	31893	3	Y	1853	1705	0	211	1	241
							6521	4	2038	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68076	X	34768	-0-	-33308	-0-	1930	1	29888	3	N	2229	2466	0	42	1	773
							498	4	2452	9							
06	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	2954	1	40496	3	N	2375	1879	0	161	1	1108
							3610	4	2613	9							
07	44857	X	28014	-0-	-16843	-0-	1373	1	18142	3	N	1433	344	0	1384	1	813
							6923	4	1576	9							
08	44857	X	34895	-0-	-9962	-0-	1760	1	23967	3	N	2593	2563	0	75	1	768
							6316	4	2852	9							
09	49680	X	31158	-0-	-18522	-0-	2043	1	25966	3	N	2213	2197	0	145	1	639
							715	4	2434	9							
10	51336	X	38185	-0-	-13151	-0-	2137	1	27808	3	N	2825	2577	0	184	1	703
							5132	4	3108	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71951	X	63180	-0-	-8771	-0-	3574	1	55349	3	Y	3762	3537	0	78	1	543
							119	4	4138	9							
06	69630	X	53321	-0-	-16309	-0-	3322	1	45537	3	Y	3907	3693	0	181	1	576
							164	4	4298	9							
07	47594	X	47594	-0-	-0-	-0-	3065	1	40495	3	Y	3366	3142	0	324	1	476
							331	4	3703	9							
08	63178	X	49803	-0-	-13375	-0-	3062	1	41701	3	Y	3459	3330	0	130	1	475
							1235	4	3805	9							
09	61140	X	47672	-0-	-13468	-0-	3126	1	39727	3	Y	3725	3312	0	223	1	665
							721	4	4098	9							
10	63178	X	47337	-0-	-15841	-0-	2839	1	36950	3	Y	3679	3344	0	244	1	756
							3501	4	4047	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-	N	-0-	302
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-	N	-0-	302
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	302

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122760	X	93164	-0-	-29596	-0-	5257	1	81403	3	N	5754	5582	0	114	1	1294
							175	4	6329	9							
06	103020	X	92775	-0-	-10245	-0-	5834	1	79971	3	N	6075	5530	0	317	1	1522
							287	4	6683	9							
07	99293	X	89734	-0-	-9559	-0-	5578	1	73696	3	N	5633	5407	0	221	1	1527
							4264	4	6196	9							
08	99634	X	88508	-0-	-11126	-0-	5433	1	73984	3	N	5679	5600	0	231	1	1375
							2844	4	6247	9							
09	96420	X	81850	-0-	-14570	-0-	5428	1	68970	3	N	5398	4968	0	386	1	1419
							1514	4	5938	9							
10	95883	X	84963	-0-	-10920	-0-	5138	1	66866	3	N	5464	5263	0	442	1	1178
							6949	4	6010	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90303	X	-0-	-0-	-90303	-0-					N	-0-					46
06	86940	X	42042	-0-	-44898	-0-	2589	1	35498	3	N	3386	2902	0	141	1	389
							230	4	3725	9							
07	73253	X	63075	-0-	-10178	-0-	3499	1	46225	3	N	4915	4819	0	139	1	346
							7944	4	5407	9							
08	77514	X	77514	-0-	-0-	-0-	4483	1	61044	3	N	5831	5627	0	190	1	360
							5573	4	6414	9							
09	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	3736	1	47474	3	N	3993	3799	0	266	1	288
							3129	4	4392	9							
10	63085	X	54895	-0-	-8190	-0-	3102	1	40371	3	N	4251	3667	0	267	1	605
							6746	4	4676	9							

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-	296	1			137
06	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					122
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					122
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					122
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135439	X	-0-	-0-	-135439	-0-					N	-0-					36
06	125940	X	88416	-0-	-37524	-0-	5852	1	80218	3	N	1778	1271	0	318	1	225
							390	4	1956	9							
07	116963	X	96178	-0-	-20785	-0-	6133	1	81024	3	N	1867	1722	0	243	1	127
							6967	4	2054	9							
08	83149	X	83149	-0-	-0-	-0-	5199	1	70798	3	N	1173	1017	0	221	1	62
							5862	4	1290	9							
09	88410	X	84455	-0-	-3955	-0-	5710	1	72560	3	N	2386	1890	0	406	1	152
							3560	4	2625	9							
10	96193	X	81600	-0-	-14593	-0-	5010	1	65203	3	N	2511	1919	0	432	1	312
							8625	4	2762	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75671	X	50606	-0-	-25065	-0-	2763	1	42791	3	N	4455	4335	0	226	1	598
							151	4	4901	9							
06	68070	X	48360	-0-	-19710	-0-	2920	1	40032	3	N	3708	3385	0	159	1	762
							1329	4	4079	9							
07	65751	X	20379	-0-	-45372	-0-	1121	1	14815	3	N	927	1049	0	44	1	596
							3423	4	1020	9							
08	50592	X	23224	-0-	-27368	-0-	1426	1	19421	3	N	1474	1505	0	61	1	504
							756	4	1621	9							
09	48960	X	27239	-0-	-21721	-0-	1809	1	22992	3	N	1837	1612	0	322	1	407
							417	4	2021	9							
10	50592	X	31079	-0-	-19513	-0-	1912	1	24877	3	N	2187	1762	0	164	1	668
							1884	4	2406	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228873	X	184860	-0-	-44013	-0-	10733	1	166190	3	N	6891	6709	0	233	1	1947
							357	4	7580	9							
06	221490	X	176491	-0-	-44999	-0-	11508	1	157761	3	N	5673	5576	0	626	1	1418
							982	4	6240	9							
07	181846	X	176806	-0-	-5040	-0-	10635	1	140501	3	N	6331	5628	0	421	1	1700
							18706	4	6964	9							
08	184853	X	163742	-0-	-21111	-0-	9985	1	135967	3	N	5056	4632	0	424	1	1700
							12228	4	5562	9							
09	178890	X	154864	-0-	-24026	-0-	10613	1	134860	3	N	5248	4601	0	755	1	1592
							3618	4	5773	9							
10	184853	X	161458	-0-	-23395	-0-	10222	1	133024	3	N	5511	4965	0	886	1	1252
							12150	4	6062	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	61442	X	-0-	-0-	-61442	-0-	N	-0-	14
06	59460	X	-0-	-0-	-59460	-0-	N	-0-	14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58745	X	-0-	-0-	-58745	-0-					N	-0-					210
06	47340	X	458	-0-	-46882	-0-	31	1	425	3	N	-0-	47	0			163
							2	4									
07	57660	X	1629	-0-	-56031	-0-	114	1	1503	3	N	-0-	55	0	5	1	103
							12	4									
08	58280	X	6150	-0-	-52130	-0-	230	1	3132	3	N	286	236	0	10	1	143
							2473	4	315	9							
09	56400	X	54535	-0-	-1865	-0-	3546	1	45053	3	N	4632	3865	0	252	1	658
							841	4	5095	9							
*10	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	2459	1	32003	3	N	2850	2849	0	211	1	448
							4429	4	3135	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58218	X	-0-	-0-	-58218	-0-					N	-0-					275
06	53160	X	19824	-0-	-33336	-0-	1237	1	16951	3	N	1424	1389	0	67	1	243
							70	4	1566	9							
07	54932	X	41108	-0-	-13824	-0-	2627	1	34710	3	N	3170	2845	0	104	1	464
							284	4	3487	9							
08	53661	X	40955	-0-	-12706	-0-	2376	1	32357	3	N	2560	2444	0	101	1	479
							3406	4	2816	9							
09	42420	X	39796	-0-	-2624	-0-	2716	1	34508	3	N	1747	1767	0	193	1	266
							650	4	1922	9							
10	41106	X	34730	-0-	-6376	-0-	2069	1	26930	3	N	1532	1376	0	178	1	244
							4046	4	1685	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151776	X	104998	-0-	-46778	-0-	6176	1	95639	3	N	2706	2753	0	134	1	224
							206	4	2977	9							
06	142410	X	95905	-0-	-46505	-0-	6250	1	85676	3	N	3337	2847	0	342	1	372
							308	4	3671	9							
07	135377	X	95838	-0-	-39539	-0-	6405	1	84614	3	N	3753	3425	0	254	1	446
							691	4	4128	9							
08	135594	X	108015	-0-	-27579	-0-	6750	1	91917	3	N	3857	3424	0	287	1	592
							5105	4	4243	9							
09	131220	X	104741	-0-	-26479	-0-	7211	1	91631	3	N	3830	3495	0	513	1	414
							1686	4	4213	9							
*10	106607	X	106607	-0-	-0-	-0-	6722	1	87472	3	N	3438	2836	0	578	1	438
							8631	4	3782	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157480	X	52964	-0-	-104516	-0-	2946	1	45619	3	N	3910	3544	1			806
							98	4	4301	9							
06	152400	X	38244	-0-	-114156	-0-	2335	1	32011	3	N	3439	3532	1			713
							115	4	3783	9							
07	63147	X	39135	-0-	-24012	-0-	2487	1	32853	3	N	3108	3190	1			631
							376	4	3419	9							
08	63147	X	35986	-0-	-27161	-0-	2142	1	29164	3	N	2490	2588	1			533
							1941	4	2739	9							
09	56550	X	32932	-0-	-23618	-0-	2195	1	27889	3	N	2129	2028	1			634
							506	4	2342	9							
10	52979	X	28080	-0-	-24899	-0-	1712	1	22278	3	N	1382	1663	1			353
							2570	4	1520	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74896	X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-					11
06	54930	X	-0-	-0-	-54930	-0-					N	-0-					11
07	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					N	-0-					11
08	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					11
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					11
*10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	490	1	6377	3	N	229	163	0	42	1	35
							2275	4	252	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	1271	1	17429	3	N	930	787	0	69	1	111
							296	4	1023	9							
07	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	748	1	9881	3	N	244	302	0	30	1	23
							9693	4	268	9							
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	168	1	2285	3	N	149	155	0	7	1	10
							3844	4	164	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	3	N	15	16	0	8	1	1
							2052	4	17	9							
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					1
							2738	4									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171771	X	93372	-0-	-78399	-0-	5234	1	81048	3	Y	3852	3282	0	274	1	2809
							2853	4	4237	9							
06	153900	X	100032	-0-	-53868	-0-	6458	1	88533	3	Y	3856	3263	0	351	1	3051
							799	4	4242	9							
07	DLQ G-10		104342	-0-	104342	104342	6678	1	88223	3	Y	3675	3387	0	264	1	3075
							5398	4	4043	9							
08	DLQ G-10		113620	-0-	113620	217962	6714	1	91431	3	Y	3758	3421	0	285	1	3127
							11341	4	4134	9							
09	322719	X	104757	-0-	-217962	-0-	7205	1	91547	3	Y	3901	3284	0	513	1	3231
							1714	4	4291	9							
*10	101364	X	101364	-0-	-0-	-0-	6464	1	84119	3	Y	1354	3560	0	556	1	469
							9292	4	1489	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63364	X	-0-	-0-	-63364	-0-					N	-0-					86
06	61320	X	1145	-0-	-60175	-0-	110	1	847	3	N	162	192	1			56
							10	4	178	9							
07	20398	X	2299	-0-	-18099	-0-	193	1	1856	3	N	227	217	1			66
							250	9									
08	8618	X	3214	-0-	-5404	-0-	111	1	935	3	N	336	306	1			96
							1798	4	370	9							
09	8340	X	1105	-0-	-7235	-0-	100	1	1005	3	N	-0-					96
10	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	47	1	379	3	N	-0-					96
							1423	4									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292609	X	-0-	-0-	-292609	-0-					N	-0-					281
06	283170	X	11509	-0-	-271661	-0-	1272	1	9803	3	N	385	301	1			365
							10	4	424	9							
07	182249	X	54123	-0-	-128126	-0-	4899	1	47221	3	N	1821	1745	1			441
							2003	9									
08	75437	X	75437	-0-	-0-	-0-	7602	1	63967	3	N	1882	1876	1			447
							1798	4	2070	9							
09	74645	X	74645	-0-	-0-	-0-	6561	1	65654	3	N	2122	2147	1			422
							96	4	2334	9							
10	54126	X	49842	-0-	-4284	-0-	5218	1	41805	3	N	1264	1497	1			189
							1429	4	1390	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616519	X	-0-	-0-	-616519	-0-					N	-0-					245
06	278220	X	12887	-0-	-265333	-0-	1436	1	11066	3	N	350	304	1			291
							385	9									
07	287494	X	34122	-0-	-253372	-0-	3005	1	28966	3	N	793	470	1			614
							1279	4	872	9							
08	287494	X	71613	-0-	-215881	-0-	7184	1	60447	3	N	1605	1823	1			396
							2216	4	1766	9							
09	64744	X	64744	-0-	-0-	-0-	5679	1	56825	3	N	1975	2089	1			282
							67	4	2173	9							
*10	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	5942	1	47605	3	N	1776	1745	1			313
							1187	4	1954	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94590	X	-0-	-0-	-94590	-0-					N	-0-					17
06	55350	X	969	-0-	-54381	-0-	108	1	836	3	N	23	9	1			31
							25	9									
07	57195	X	2988	-0-	-54207	-0-	91	1	873	3	N	676	296	1			411
							1280	4	744	9							
08	57195	X	3545	-0-	-53650	-0-	112	1	942	3	N	250	536	1			125
							2216	4	275	9							
09	7200	X	1199	-0-	-6001	-0-	109	1	1090	3	N	-0-					125
10	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	59	1	474	3	N	-0-					125
							1187	4									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF. N/A

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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701355	X	218374	-0-	-482981	-0-	12750	1	197434	3	N	7060	6999	1			731
							424	4	7766	9							
06	307920	X	186778	-0-	-121142	-0-	12207	1	167343	3	N	5736	495	0	5396	1	576
							918	4	6310	9							
07	318184	X	161992	-0-	-156192	-0-	10371	1	137009	3	N	5055	4745	0	606	1	280
							9051	4	5561	9							
08	318184	X	154434	-0-	-163750	-0-	9341	1	127195	3	N	4538	4097	0	397	1	324
							12906	4	4992	9							
09	307920	X	140385	-0-	-167535	-0-	9721	1	123525	3	N	3997	3180	0	692	1	449
							2742	4	4397	9							
10	218364	X	143812	-0-	-74552	-0-	8352	1	108694	3	N	3991	3517	0	718	1	205
							22376	4	4390	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398809	X	143984	-0-	-254825	-0-	8320	1	128829	3	N	5962	6027	0	181	1	668
							277	4	6558	9							
06	202230	X	123573	-0-	-78657	-0-	8007	1	109771	3	N	4910	4451	0	436	1	691
							394	4	5401	9							
07	208971	X	97216	-0-	-111755	-0-	6444	1	85131	3	N	3889	3557	0	485	1	538
							1363	4	4278	9							
08	208971	X	90941	-0-	-118030	-0-	5424	1	73855	3	N	3527	3357	0	230	1	478
							7782	4	3880	9							
09	202230	X	78519	-0-	-123711	-0-	5292	1	67247	3	N	3000	2582	0	377	1	519
							2680	4	3300	9							
10	143995	X	75379	-0-	-68616	-0-	4692	1	61057	3	N	2789	2367	0	403	1	538
							6562	4	3068	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		109277	-0-	109277	109277	6154	1	84360	3	N	14514	6834	0	6962	1	718
							2798	4	15965	9							
07	329638	X	220361	-0-	-109277	-0-	12983	1	171517	3	N	25865	25827	0	514	1	242
							7409	4	28452	9							
08	225308	X	197530	-0-	-27778	-0-	11149	1	151813	3	N	21405	20834	0	474	1	339
							11022	4	23546	9							
09	218040	X	169475	-0-	-48565	-0-	10670	1	135586	3	N	17065	16224	0	759	1	421
							4447	4	18772	9							
10	225308	X	147182	-0-	-78126	-0-	8604	1	111967	3	N	15085	14377	0	739	1	390
							10017	4	16594	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		98162	-0-	98162	98162	5802	1	79533	3	N	9134	4244	0	4431	1	459
							2780	4	10047	9							
07	DELQ PR		225307	-0-	225307	323469	14046	1	185562	3	N	16750	16498	0	556	1	155
							7274	4	18425	9							
08	551113	X	227644	-0-	-323469	-0-	13556	1	184591	3	N	15912	15242	0	576	1	249
							11994	4	17503	9							
09	234695	X	234695	-0-	-0-	-0-	15529	1	197322	3	N	14797	13589	0	1105	1	352
							5567	4	16277	9							
10	238080	X	217701	-0-	-20379	-0-	13504	1	175734	3	N	12378	11264	0	1161	1	305
							14847	4	13616	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

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

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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

MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A

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

WAZZUP UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290082 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635

*11	16200	X	11218	-0-	-4982	-0-	8597	3	2246	4	N	341	380	1				203
							375	9										
12	16740	X	8761	-0-	-7979	-0-	4994	3	3261	4	N	460	378	1	4	8		281
							506	9										
01	16740	X	8587	-0-	-8153	-0-	6977	3	1307	4	N	275	377	1	1	8		178
							303	9										
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	10167	3	1723	4	N	377	389	1				166
							415	9										
03	10168	X	9941	-0-	-227	-0-	8530	3	1172	4	N	217	184	1	1	8		198
							239	9										
04	9630	X	2710	-0-	-6920	-0-	2106	3	572	4	N	29	179	1				48
							32	9										
05	13144	X	11706	-0-	-1438	-0-	8988	3	2436	4	N	256	183	1	2	8		119
							282	9										
06	12720	X	9420	-0-	-3300	-0-	8723	3	209	4	N	444	373	1				190
							488	9										
07	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14134	3	95	4	N	285	367	1				108
							314	9										
08	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	13856	3	106	4	N	315	368	1				55
							347	9										
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	10903	3	83	4	N	438	369	1				124
							482	9										
10	14539	X	6477	-0-	-8062	-0-	5372	3	893	4	N	193	183	1				134
							212	9										

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1829	3	3079	4	N	2589	2194	1			556
							2848	9									
06	13950	X	2431	-0-	-11519	-0-	22	3	2024	4	N	350	727	1			179
							385	9									
07	14415	X	7805	-0-	-6610	-0-	1368	3	638	4	N	5272	5361	1			90
							5799	9									
08	25981	X	25981	-0-	-0-	-0-	8409	3	270	4	N	15729	15591	1			228
							17302	9									
09	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	5658	3	99	4	N	9049	9120	1			157
							9954	9									
*10	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	7168	3	72	4	N	6661	6656	1			162
							7327	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40800	X	37593	-0-	-3207	-0-	33860	3	491	4	N	2947	2643	1			352
							3242	9									
12	42160	X	22939	-0-	-19221	-0-	18704	3	1532	4	N	2457	2782	1	3	8	24
							2703	9									
01	42160	X	19438	-0-	-22722	-0-	14589	3	1897	4	N	2684	2448	1			260
							2952	9									
02	35409	X	26971	-0-	-8438	-0-	23528	3	351	4	N	2811	2955	1	1	8	115
							3092	9									
03	38161	X	24756	-0-	-13405	-0-	20811	3	1582	4	N	2148	2011	1	3	8	249
							2363	9									
04	38928	X	38928	-0-	-0-	-0-	33970	3	781	4	N	3797	3542	1			504
							4177	9									
05	35080	X	35080	-0-	-0-	-0-	31389	3	1094	4	N	2361	2850	1			15
							2597	9									
06	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	35953	3	385	4	N	2337	2248	1			104
							2571	9									
07	43292	X	43292	-0-	-0-	-0-	37709	3	1588	4	N	3632	3314	1			422
							3995	9									
08	40238	X	35732	-0-	-4506	-0-	31898	3	937	4	N	2634	2767	1			289
							2897	9									
09	38940	X	35488	-0-	-3452	-0-	31574	3	1275	4	N	2399	2500	1			188
							2639	9									
10	42160	X	30635	-0-	-11525	-0-	26214	3	1357	4	N	2785	2897	1			76
							3064	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	53850	X	15583	-0-	-38267	-0-	1397	1	7231	3	N	1677	1872	1			125
							5110	4	1845	9							
12	55645	X	37085	-0-	-18560	-0-	4299	1	25510	3	N	4918	4492	1			551
							1866	4	5410	9							
01	55645	X	47618	-0-	-8027	-0-	4647	1	34193	3	N	5238	5376	1			413
							3016	4	5762	9							
02	34278	X	24896	-0-	-9382	-0-	2695	1	14619	3	N	2942	3147	1			208
							4346	4	3236	9							
03	37324	X	3405	-0-	-33919	-0-	1352	1	1	3	N	98	186	1			120
							1944	4	108	9							
04	46080	X	26346	-0-	-19734	-0-	2324	1	12340	3	N	3382	3200	1			302
							7962	4	3720	9							
05	50387	X	50387	-0-	-0-	-0-	4613	1	38240	3	N	5740	5657	1			385
							1220	4	6314	9							
06	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	4933	1	41864	3	N	5422	5464	1			343
							139	4	5964	9							
07	51771	X	51771	-0-	-0-	-0-	4959	1	40550	3	N	5128	5156	1			315
							621	4	5641	9							
08	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	5285	1	42973	3	N	4888	4943	1			260
							387	4	5377	9							
09	52890	X	45445	-0-	-7445	-0-	4617	1	36106	3	N	3538	3483	1			315
							830	4	3892	9							
10	54653	X	13715	-0-	-40938	-0-	857	1	9990	3	N	1777	1746	1			346
							913	4	1955	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

05	66960	X	51477	-0-	-15483	-0-	44549	3	2180	4	Y	4316	4131	1	2	8	185
							4748	9									
06	64800	X	334	-0-	-64466	-0-	9	4	325	9	Y	295	463	1			17
07	60884	X	26965	-0-	-33919	-0-	23458	3	401	4	Y	2824	2726	1			115
							3106	9									
08	60884	X	59375	-0-	-1509	-0-	46018	3	8947	4	Y	4009	3938	1			186
							4410	9									
09	52347	X	52347	-0-	-0-	-0-	44736	3	502	4	Y	6463	6272	1			377
							7109	9									
*10	68947	X	68947	-0-	-0-	-0-	57426	3	3587	4	Y	7213	7291	1			299
							7934	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 11685 - 16691

05	33821	X	12463	-0-	-21358	-0-	10751	3	900	4	Y	738	802	1	2	8	79
							812	9									
06	32730	X	23877	-0-	-8853	-0-	20878	3	1150	4	Y	1681	1509	1			251
							1849	9									
07	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	17005	3	1145	4	Y	1480	1635	1			96
							1628	9									
08	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	27433	3	2722	4	Y	1626	1599	1			123
							1789	9									
09	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	25355	3	1973	4	Y	948	982	1			89
							1043	9									
*10	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	19085	3	1505	4	Y	495	557	1			27
							545	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	58620	X	41387	-0-	-17233	-0-	1166	1	34046	3	Y	243	454	1	2	8	98
							5908	4	267	9							
12	60574	X	51566	-0-	-9008	-0-	1444	1	49362	3	Y	244	237	1	4	8	101
							492	4	268	9							
01	51584	X	45857	-0-	-5727	-0-	802	1	44319	3	Y	134	151	1	3	8	81
							589	4	147	9							
02	48256	X	32088	-0-	-16168	-0-	618	1	30879	3	Y	284	278	1	6	8	81
							279	4	312	9							
03	51553	X	13879	-0-	-37674	-0-	148	1	11347	3	Y	12	2	8			91
							2371	4	13	9							
04	49890	X	45237	-0-	-4653	-0-	1050	1	41891	3	Y	1133	723	1			501
							1050	4	1246	9							
05	51553	X	36994	-0-	-14559	-0-	749	1	34999	3	Y	585	1031	1	6	8	49
							602	4	644	9							
06	44370	X	38947	-0-	-5423	-0-	478	1	37350	3	Y	750	659	1			140
							294	4	825	9							
07	46748	X	38646	-0-	-8102	-0-	1052	1	36335	3	Y	812	821	1			131
							366	4	893	9							
08	46748	X	37554	-0-	-9194	-0-	1093	1	35249	3	Y	628	592	1			167
							521	4	691	9							
09	45240	X	28139	-0-	-17101	-0-	1500	1	25106	3	Y	746	644	1			269
							712	4	821	9							
10	40238	X	29868	-0-	-10370	-0-	1409	1	27374	3	Y	726	847	1			148
							286	4	799	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17730	X	16857	-0-	-873	-0-	405	1	12216	3	Y	2034	1882	1	18	8	817
							1999	4	2237	9							
12	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	616	1	21571	3	Y	2806	2417	1	46	8	1160
							220	4	3087	9							
01	22351	X	19684	-0-	-2667	-0-	315	1	17494	3	Y	1497	1717	1	34	8	906
							228	4	1647	9							
02	20909	X	15956	-0-	-4953	-0-	243	1	12121	3	Y	3165	3094	1	71	8	906
							110	4	3482	9							
03	25389	X	4321	-0-	-21068	-0-	39	1	3363	3	Y	11	9	5	11	8	897
							907	4	12	9							
04	24570	X	18096	-0-	-6474	-0-	408	1	16188	3	Y	1102	1512	1			487
							288	4	1212	9							
05	25482	X	20378	-0-	-5104	-0-	445	1	18409	3	Y	1159	1537	1	13	8	96
							249	4	1275	9							
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	263	1	20620	3	Y	1739	1510	1			325
							162	4	1913	9							
07	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	528	1	18228	3	Y	1447	1538	1			234
							172	4	1592	9							
08	20367	X	19233	-0-	-1134	-0-	540	1	17022	3	Y	1341	1218	1			357
							196	4	1475	9							
09	22950	X	7894	-0-	-15056	-0-	485	1	6698	3	Y	408	618	1			147
							262	4	449	9							
10	23715	X	14919	-0-	-8796	-0-	642	1	13215	3	Y	847	821	1			173
							130	4	932	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90030	X	47663	-0-	-42367	-0-	753	1	34706	3	Y	4823	4798	1	50	8	176
							6899	4	5305	9							
12	93031	X	40928	-0-	-52103	-0-	720	1	34142	3	Y	3924	3874	1	16	8	210
							1750	4	4316	9							
01	93031	X	58253	-0-	-34778	-0-	1085	1	44630	3	Y	4248	4085	1	36	8	337
							7865	4	4673	9							
02	68411	X	46763	-0-	-21648	-0-	731	1	27610	3	Y	3848	3754	1	17	8	414
							14189	4	4233	9							
03	55056	X	47051	-0-	-8005	-0-	687	1	39208	3	Y	3810	3990	1	28	8	206
							2965	4	4191	9							
04	45270	X	35054	-0-	-10216	-0-	662	1	30755	3	Y	2756	2579	1			383
							605	4	3032	9							
05	40548	X	36780	-0-	-3768	-0-	615	1	29457	3	Y	4474	4654	1	12	8	191
							1787	4	4921	9							
06	45510	X	-0-	-0-	-45510	-0-					Y	-0-	88	1			103
07	47058	X	21741	-0-	-25317	-0-	769	1	15565	3	Y	4061	3876	1			288
							940	4	4467	9							
08	47058	X	29811	-0-	-17247	-0-	611	1	23765	3	Y	2099	2348	1			39
							3126	4	2309	9							
09	35580	X	31124	-0-	-4456	-0-	709	1	26352	3	Y	3280	3217	1			102
							455	4	3608	9							
10	36766	X	35852	-0-	-914	-0-	738	1	31193	3	Y	3450	3348	1			204
							126	4	3795	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	1221	1	61263	3	Y	6786	6735	1	70	8	248
							5972	4	7465	9							
12	107260	X	75039	-0-	-32221	-0-	1324	1	61125	3	Y	7962	7752	1	31	8	427
							3832	4	8758	9							
01	107260	X	61639	-0-	-45621	-0-	1074	1	44162	3	Y	7823	7563	1	66	8	621
							7798	4	8605	9							
02	100340	X	39328	-0-	-61012	-0-	541	1	20335	3	Y	4487	4606	1	19	8	483
							13516	4	4936	9							
03	99696	X	49243	-0-	-50453	-0-	655	1	38204	3	Y	6711	6783	1	48	8	363
							3002	4	7382	9							
04	77700	X	31687	-0-	-46013	-0-	558	1	26059	3	Y	4074	3870	1			567
							589	4	4481	9							
05	79205	X	34337	-0-	-44868	-0-	696	1	27091	3	Y	4396	4763	1	12	8	188
							1714	4	4836	9							
06	76650	X	836	-0-	-75814	-0-	557	1	270	4	Y	8	86	1			110
							9	9									
07	55645	X	12115	-0-	-43530	-0-	424	1	8595	3	Y	2330	2275	1			165
							533	4	2563	9							
08	49228	X	24358	-0-	-24870	-0-	521	1	18614	3	Y	2191	2315	1			41
							2813	4	2410	9							
09	33240	X	12797	-0-	-20443	-0-	261	1	9682	3	Y	2480	2444	1			77
							126	4	2728	9							
10	34348	X	28439	-0-	-5909	-0-	524	1	21730	3	Y	5525	5275	1			327
							107	4	6078	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71982	X	5492	-0-	-66490	-0-	4316	3	716	4	Y	418	721	1	1	8	45
							460	9									
06	46560	X	29074	-0-	-17486	-0-	23566	3	1261	4	Y	3861	3329	1			577
							4247	9									
07	35043	X	35043	-0-	-0-	-0-	28185	3	1346	4	Y	5011	5262	1			326
							5512	9									
08	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	21069	3	2127	4	Y	2689	2811	1			204
							2958	9									
09	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	25528	3	1649	4	Y	4000	3830	1			374
							4400	9									
*10	37489	X	37489	-0-	-0-	-0-	30890	3	1813	4	Y	4351	4491	1			234
							4786	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

05	98893	X	98893	-0-	-0-	-0-	92382	3	3542	4	Y	2699	3005	1			221
							2969	9									
06	102330	X	89957	-0-	-12373	-0-	83318	3	1958	4	Y	4255	4306	1			170
							4681	9									
07	109306	X	71832	-0-	-37474	-0-	71592	3	240	4	Y	-0-					170
08	109306	X	70148	-0-	-39158	-0-	69350	3	729	4	Y	63					233
							69	9									
09	105780	X	81914	-0-	-23866	-0-	75956	3	4816	4	Y	1038	1096	1			175
							1142	9									
10	98890	X	64340	-0-	-34550	-0-	58408	3	4239	4	Y	1539	1624	1			90
							1693	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

05	73067	X	13463	-0-	-59604	-0-	9345	3	302	4	Y	3469	3378	1			285
							3816	9									
06	70710	X	8474	-0-	-62236	-0-	7753	3	307	4	Y	376	646	1			15
							414	9									
07	73067	X	7360	-0-	-65707	-0-	7315	3	45	4	Y	-0-					15
08	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	31215	3	450	4	Y	64					79
							70	9									
09	27921	X	27921	-0-	-0-	-0-	25429	3	1408	4	Y	985	898	1			166
							1084	9									
*10	59589	X	59589	-0-	-0-	-0-	52912	3	3616	4	Y	2783	2787	1			162
							3061	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

05	34379	X	14441	-0-	-19938	-0-	12868	3	674	4	Y	817	1009	1			67
							899	9									
06	33270	X	8323	-0-	-24947	-0-	5316	3	191	4	Y	2560	2525	1			102
							2816	9									
07	37386	X	7375	-0-	-30011	-0-	7342	3	33	4	Y	-0-					102
08	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-	38267	3	521	4	Y	64					166
							70	9									
09	58376	X	58376	-0-	-0-	-0-	51499	3	3672	4	Y	2914	2589	1			491
							3205	9									
*10	53586	X	53586	-0-	-0-	-0-	43149	3	3003	4	Y	6758	6855	1			394
							7434	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					956
06	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					N	-0-					956
07	56978	X	6769	-0-	-50209	-0-	1333	1	4120	3	N	888	888	1			956
							339	4	977	9							
08	56978	X	4424	-0-	-52554	-0-	1330	1	1736	3	N	739	739	1			956
							545	4	813	9							
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					956
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					956

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		29	-0-	29	29	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	SHUT IN		79720	-0-	79720	79749	1460	1	55630	3	Y	15803	15510	1			293
							5247	4	17383	9							
09	SHUT IN		49670	-0-	49670	129419	1140	1	39329	3	Y	7721	7775	1			239
							708	4	8493	9							
10	SHUT IN		9887	-0-	9887	139306	228	1	8395	3	Y	1088	1263	1			64
							67	4	1197	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		16339	-0-	16339	16339	446	1	13007	3	Y	2233	2075	1			158
							430	4	2456	9							
08	SHUT IN		71158	-0-	71158	87497	1282	1	50677	3	Y	13665	13570	1			253
							4167	4	15032	9							
09	SHUT IN		82979	-0-	82979	170476	1768	1	63228	3	Y	14415	14222	1			446
							2126	4	15857	9							
*10	290296	X	119820	-0-	-170476	-0-	2103	1	96277	3	Y	19035	18353	1			1128
							501	4	20939	9							

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	6670	-0-	-6505	-0-	1414	1	1020	3	N	1143	1733	1			661
							2979	4	1257	9							
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1480	1	1704	3	N	1424	521	1	6	8	1558
							2815	4	1566	9							
07	5766	X	3155	-0-	-2611	-0-	1527	1	669	4	N	872	1242	1	13	8	1175
							959	9									
08	6665	X	2237	-0-	-4428	-0-	1307	1	99	4	N	755	741	1	6	8	1183
							831	9									
09	7560	X	1204	-0-	-6356	-0-	24	1	523	3	N	517	187	1	8	8	1505
							88	4	569	9							
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	368	366	1	2	8	1505

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	2205	1	12842	3	Y	1587	1458	1	17	8	488
							2579	4	1746	9							
06	13830	X	8503	-0-	-5327	-0-	1160	1	5419	3	Y	675	599	1	20	8	544
							1181	4	743	9							
07	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1795	1	12283	3	Y	1187	967	1	37	8	727
							613	4	1306	9							
08	19375	X	68	-0-	-19307	-0-	7	1	26	3	Y	28	732	1			23
							4	4	31	9							
09	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					Y	15	29	1			9
10	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	1	5	1			5

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	623	1	3874	3	Y	243	246	1	11	8	136
							3602	4	267	9							
06	7530	X	6471	-0-	-1059	-0-	410	1	2744	3	Y	1110	556	1	82	8	608
							2096	4	1221	9							
07	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	710	1	10850	3	Y	252	795	1	13	8	52
							974	4	277	9							
08	8370	X	3900	-0-	-4470	-0-	381	1	2303	3	Y	138	113	1	2	8	75
							1064	4	152	9							
09	8100	X	3846	-0-	-4254	-0-	339	1	2181	3	Y	140	157	1			58
							1172	4	154	9							
10	12803	X	1598	-0-	-11205	-0-	203	1	621	3	Y	105	54	1			109
							658	4	116	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1910	1	8535	3	N	804	689	1	12	8	690
							911	4	884	9							
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	1853	1	8706	3	N	921	917	1	29	8	665
							722	4	1013	9							
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	1844	1	9509	3	N	681	861	1	44	8	441
							320	4	749	9							
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	1870	1	5037	3	N	620	372	1	5	8	684
							3060	4	682	9							
09	7860	X	6052	-0-	-1808	-0-	1765	1	2810	3	N	353	372	1			665
							1089	4	388	9							
10	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	1445	1	3095	3	N	399	514	1			550
							2187	4	439	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	153	1	4630	2	N	41					1111
							45	9									
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	146	1	4495	2	N	40	178	1			973
							44	9									
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	146	1	4480	2	N	63	189	1			847
							69	9									
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4463	2	N	140	181	1			806
							1	4	154	9							
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	229					1035
							8	4	252	9							
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	136	1	4168	2	N	24	187	1			872
							26	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	189	1			591
07	14B2 EXT	249	-0-	249	249	237	4	12	9		N	11					602
08	14B DENY	5	-0-	5	254	2	4	3	9		N	3					605
09	14B DENY	4	-0-	4	258	1	4	3	9		N	3					608
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	258						N	1					609

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

05	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	758	1	22848	2	N	1205	1197	0			1554
							377	4	1326	9							
06	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	407	1	12502	2	N	808	397	0			1965
							889	9									
07	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	718	1	21971	2	N	1628	979	0			2614
							568	4	1791	9							
08	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	682	1	19527	2	N	1342	2440	0			1516
							516	4	1476	9							
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	556	1	16472	2	N	1220	1180	0			1556
							467	4	1342	9							
*10	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	1128	1	34529	2	N	2066	2213	0			1409
							320	4	2273	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

05	38750	X	8728	-0-	-30022	-0-	237	1	6625	2	N	738	529	0			248
							23	4	1031	5							
06	37500	X	9299	-0-	-28201	-0-	289	1	7712	2	N	901	821	0			328
							288	4	19	5							
07	37293	X	15908	-0-	-21385	-0-	351	1	12416	2	N	1718	2011	0			35
							356	4	895	5							
08	27993	X	15385	-0-	-12608	-0-	328	1	12331	2	N	1397	1402	0			30
							293	4	896	5							
09	15180	X	13706	-0-	-1474	-0-	281	1	11281	2	N	1261	1217	0			74
							10	4	747	5							
*10	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	315	1	17547	2	N	2196	2238	0			32
							644	4	586	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	223	1	24182	2	N	2557	2275	0		302
							4	4	2813	9						
06	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	222	1	15680	2	N	1812	1456	0		658
							967	4	315	5						
07	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	753	1	20231	2	N	2284	2251	0		691
							145	4	2512	9						
08	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	521	1	15974	2	N	1513	2204	0		-0-
							166	4	686	5						
09	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	634	1	21714	2	N	2233	2164	0		69
							1	4	2456	9						
*10	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	370	1	15609	2	N	1583	1629	0		23
							103	4	540	5						

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29271	X	29271	-0-	-0-	-0-	880	1	24578	2	N	3335	2217	0		1733
							144	4	3669	9						
06	27192	X	27192	-0-	-0-	-0-	825	1	22022	2	N	2968	2658	0		2043
							1080	4	3265	9						
07	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	662	1	23405	2	N	2828	4085	0		786
							685	4	3111	9						
08	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	599	1	22531	2	N	2959	3152	0		593
							1273	4	3255	9						
09	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	558	1	22383	2	N	2767	2805	0		555
							57	4	3044	9						
*10	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	390	1	21260	2	N	2788	2771	0		572
							516	4	247	5						

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16	1	14268	2	N	1724	920	0		2543
							69	4	1896	9						
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	7	1	14375	2	N	1938	1769	0		2712
							280	4	2132	9						
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	350	1	12370	2	N	1749	2697	0		1764
							1230	4	13	5						
08	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	416	1	15344	2	N	2545	2459	0		1850
							1224	4	555	5						
09	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	430	1	17074	2	N	2181	2156	0		1875
							85	4	2399	9						
*10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	384	1	16339	2	N	2222	2318	0		1779
							516	4	2444	9						

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	58187	X	43787	-0-	-14400	-0-	1419	1	41013	2	N	1232	708	0		929
							1355	9								
06	56310	X	41545	-0-	-14765	-0-	1325	1	38918	2	N	1184	894	0		1219
							1302	9								
07	56978	X	43010	-0-	-13968	-0-	1361	1	39978	2	N	1352	890	0		1681
							184	4	1487	9						
08	56265	X	42642	-0-	-13623	-0-	1453	1	39921	2	N	1125	2370	0		436
							30	4	1238	9						
09	48210	X	40834	-0-	-7376	-0-	1284	1	38144	2	N	1231	1236	0		431
							52	4	1354	9						
10	43772	X	41818	-0-	-1954	-0-	1319	1	38496	2	N	1391	1399	0		423
							473	4	1530	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	24144	-0-	-8437	-0-	1759	1	20930	2	N	1320	680	0			652
							3	4	1452	9							
06	27840	X	22206	-0-	-5634	-0-	1598	1	18122	2	N	1418	1225	0			845
							926	4	1560	9							
07	27590	X	24129	-0-	-3461	-0-	1274	1	20723	2	N	1425	1989	0			281
							564	4	1568	9							
08	26257	X	25695	-0-	-562	-0-	1407	1	22575	2	N	1362	1477	0			166
							215	4	1498	9							
09	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	1494	1	25230	2	N	1643	1585	0			224
							91	4	65	5							
*10	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	1344	1	26987	2	N	1627	1752	0			99
							133	4	1790	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	7223	-0-	-15128	-0-	171	1	5175	2	N	306					3569
							1540	4	337	9							
06	21720	X	8598	-0-	-13122	-0-	235	1	7220	2	N	422					3991
							679	4	464	9							
07	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	643	1	19702	2	N	1420	749	0			4662
							865	4	1562	9							
08	22444	X	22392	-0-	-52	-0-	693	1	19847	2	N	1146	2573	0			3235
							591	4	1261	9							
09	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	617	1	18365	2	N	1127	1062	0			3300
							318	4	1240	9							
10	22785	X	11526	-0-	-11259	-0-	332	1	10173	2	N	624	665	0			3259
							335	4	686	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	30322	-0-	-616	-0-	918	1	27656	2	N	1516	845	0			2029
							80	4	1668	9							
06	29580	X	23711	-0-	-5869	-0-	707	1	21706	2	N	1172	718	0			2483
							9	4	1289	9							
07	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	935	1	28628	2	N	1289	1248	0			2524
							1248	4	1418	9							
08	30318	X	27029	-0-	-3289	-0-	858	1	24592	2	N	1368	2469	0			1423
							74	4	1505	9							
09	29340	X	25645	-0-	-3695	-0-	788	1	23401	2	N	1279	1217	0			1485
							49	4	1407	9							
10	32240	X	24939	-0-	-7301	-0-	741	1	22682	2	N	1309	1416	0			1378
							76	4	1440	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12836	-0-	-308	-0-	401	1	12350	2	N	77					705
							85	9									
06	12510	X	12254	-0-	-256	-0-	380	1	11796	2	N	71	188	1			588
							78	9									
07	13144	X	12475	-0-	-669	-0-	388	1	12000	2	N	79	188	1			479
							87	9									
08	13144	X	12368	-0-	-776	-0-	418	1	11853	2	N	88	181	1			386
							97	9									
09	12720	X	11865	-0-	-855	-0-	381	1	11417	2	N	61					447
							67	9									
10	12834	X	35	-0-	-12799	-0-	1	1	32	2	N	2	190	1			259
							2	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1114	1	15190	2	N	1610	1100	0			645
							123	4	130	5							
06	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	968	1	13286	2	N	1606	1444	0			807
							558	4	1767	9							
07	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	836	1	12981	2	N	1576	2176	0			207
							160	4	2	5							
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	N	1240	1201	0			246
							3399	4	2494	5							
09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	248	1	9093	4	N	729	560	0			415
							5048	5	802	9							
*10	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	217	1	8968	4	N	27					442
							11647	5	30	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32560	X	32560	-0-	-0-	-0-	1021	1	26927	2	N	4164	3149	0			1122
							32	4	4580	9							
06	31047	X	31047	-0-	-0-	-0-	1008	1	24702	2	N	3956	3767	0			1311
							985	4	4352	9							
07	34837	X	34837	-0-	-0-	-0-	938	1	28829	2	N	4320	4293	0			1338
							289	4	29	5							
08	34533	X	34533	-0-	-0-	-0-	764	1	28728	2	N	4118	5001	0			455
							433	4	78	5							
09	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	825	1	27318	2	N	3890	3848	0			497
							8	4	4279	9							
*10	32048	X	32048	-0-	-0-	-0-	625	1	26678	2	N	3767	3695	0			569
							540	4	61	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	1380	1	41161	2	N	1064	556	0			1045
							1170	9									
06	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	1279	1	38963	2	N	1053	687	0			1411
							439	4	1158	9							
07	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	1632	1	41776	2	N	1151	1062	0			1500
							985	4	1266	9							
08	47302	X	47302	-0-	-0-	-0-	1878	1	43939	2	N	1282	2207	0			575
							75	4	1410	9							
09	47450	X	47450	-0-	-0-	-0-	1809	1	44239	2	N	1234	1160	0			649
							45	4	1357	9							
*10	48120	X	48120	-0-	-0-	-0-	1769	1	44696	2	N	1287	1351	0			585
							239	4	1416	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	15134	-0-	-9759	-0-	444	1	12392	2	N	1993	1479	0			627
							39	4	67	5							
06	22290	X	15224	-0-	-7066	-0-	441	1	11574	2	N	2174	2011	0			790
							731	4	87	5							
07	23033	X	17277	-0-	-5756	-0-	404	1	13662	2	N	2447	3006	0			231
							184	4	335	5							
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	588	1	20058	2	N	2838	2827	0			242
							522	4	314	5							
09	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	642	1	23793	2	N	2783	2818	0			207
							1	4	18	5							
*10	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	327	1	14212	2	N	2455	2481	0			181
							3211	4	976	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

05	73718	X	58574	-0-	-15144	-0-	3429	1	49452	2	N	5139	4425	0			1487
							40	4	5653	9							
06	71340	X	55874	-0-	-15466	-0-	3299	1	47231	2	N	4844	4813	0			1518
							16	4	5328	9							
07	73718	X	60171	-0-	-13547	-0-	3102	1	51010	2	N	5481	6285	0			714
							30	4	6029	9							
08	73718	X	67136	-0-	-6582	-0-	3553	1	57520	2	N	5502	5557	0			659
							11	4	6052	9							
09	67710	X	62161	-0-	-5549	-0-	3153	1	53250	2	N	5231	4946	0			944
							4	4	5754	9							
*10	62814	X	62814	-0-	-0-	-0-	2719	1	54523	2	N	5060	4982	0			1022
							6	4	5566	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	924	1	24614	2	N	3131	2635	0			1055
							250	4	129	5							
06	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	870	1	22252	2	N	2977	2645	0			1387
							1102	4	92	5							
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	658	1	23254	2	N	3021	3913	0			495
							991	4	124	5							
08	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	620	1	23319	2	N	3033	3017	0			511
							703	4	61	5							
09	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	565	1	22656	2	N	2784	2704	0			591
							3062	9									
*10	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	406	1	22352	2	N	2783	2908	0			466
							377	4	105	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	967	1	26987	2	N	3135	2703	0			490
							110	4	38	5							
06	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	925	1	24679	2	N	2905	2621	0			774
							520	4	3196	9							
07	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	753	1	26606	2	N	3033	3777	0			30
							126	4	15	5							
08	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	700	1	26356	2	N	3007	3008	0			29
							345	4	103	5							
09	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	632	1	25337	2	N	2775	2773	0			31
							3	4	3053	9							
*10	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	446	1	24689	2	N	2635	2549	0			117
							248	4	107	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	435	1	9124	2	N	1823	1339	0			542
							237	4	38	5							
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	476	1	10642	2	N	2466	2312	0			696
							1692	4	2713	9							
07	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	399	1	11085	2	N	2436	3132	0			-0-
							1316	4	2680	9							
08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	471	1	11279	2	N	2735	2652	0			83
							1724	4	3009	9							
09	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	433	1	11586	2	N	2598	2502	0			179
							121	4	2858	9							
*10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	395	1	10474	2	N	2343	2391	0			131
							1280	4	2577	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1976	1	28501	2	N	1967	1589	0			675
							2164	9									
06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	1931	1	27654	2	N	1958	1923	0			710
							320	4	2154	9							
07	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	1749	1	28756	2	N	1909	2374	0			245
							14	4	2100	9							
08	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	1690	1	27362	2	N	1871	1848	0			268
							42	4	2058	9							
09	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1549	1	26167	2	N	1738	1779	0			227
							27	4	1912	9							
*10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	1354	1	27103	2	N	1938	1900	0			265
							2	4	2132	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33007	X	33007	-0-	-0-	-0-	1030	1	30191	2	N	1590	1343	0			889
							37	4	1749	9							
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	883	1	25660	2	N	1273	1138	0			1024
							33	4	1400	9							
07	28985	X	22444	-0-	-6541	-0-	721	1	20234	2	N	1277	1256	0			1045
							84	4	1405	9							
08	33015	X	27038	-0-	-5977	-0-	970	1	24508	2	N	1382	1853	0			574
							40	4	1520	9							
09	31950	X	29248	-0-	-2702	-0-	1041	1	26610	2	N	1413	1328	0			659
							43	4	1554	9							
10	33015	X	29285	-0-	-3730	-0-	1028	1	26693	2	N	1388	1514	0			533
							37	4	1527	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	863	1	26090	2	N	1474	955	0			875
							57	4	1621	9							
06	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	403	1	12389	2	N	509	630	0			754
							52	4	560	9							
07	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	810	1	24156	2	N	1305	1156	0			903
							271	4	1436	9							
08	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	1009	1	26905	2	N	1612	2095	0			420
							98	4	1773	9							
09	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	1032	1	27678	2	N	1799	1730	0			489
							117	4	1979	9							
*10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	852	1	22199	2	N	1518	1562	0			445
							128	4	1670	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64361	X	64361	-0-	-0-	-0-	3833	1	54406	2	N	5366	4707	0			1506
							89	4	130	5							
06	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	3778	1	53516	2	N	5592	5488	0			1610
							942	4	6151	9							
07	59297	X	59297	-0-	-0-	-0-	3129	1	50686	2	N	4876	5540	0			946
							116	4	2	5							
08	59138	X	59138	-0-	-0-	-0-	3024	1	48032	2	N	4825	5103	0			668
							280	4	2494	5							
09	55608	X	55608	-0-	-0-	-0-	2552	1	43093	2	N	4408	4289	0			787
							66	4	5048	5							
*10	55902	X	55902	-0-	-0-	-0-	2446	1	48691	2	N	4292	4315	0			764
							44	4	4721	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	3247	1	46829	2	N	4989	4265	0			930
							59	4	5488	9							
06	54200	X	54200	-0-	-0-	-0-	3125	1	44739	2	N	4749	4704	0			975
							1112	4	5224	9							
07	56547	X	56547	-0-	-0-	-0-	2925	1	48095	2	N	4942	5544	0			373
							91	4	5436	9							
08	57120	X	57120	-0-	-0-	-0-	2999	1	48548	2	N	4950	5277	0			46
							128	4	5445	9							
09	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	2835	1	47879	2	N	4785	4689	0			142
							108	4	5264	9							
*10	57016	X	57016	-0-	-0-	-0-	2476	1	49182	2	N	4804	4675	0			271
							74	4	5284	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	659	1	17228	2	N	2677	2207	0			912
							182	4	129	5							
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	276	1	6402	2	N	1367	1083	0			1196
							946	4	92	5							
07	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	561	1	16975	2	N	3154	3712	0			638
							817	4	124	5							
08	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	593	1	19035	2	N	3217	3259	0			596
							54	4	61	5							
09	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	690	1	21576	2	N	3198	3076	0			718
							5	4	3518	9							
*10	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	556	1	19683	2	N	3074	3164	0			628
							619	4	105	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	16014	-0-	-13312	-0-	549	1	12849	2	N	1635	1589	0			644
							611	4	206	5							
06	26640	X	21525	-0-	-5115	-0-	745	1	17507	2	N	2422	2451	0			615
							609	4	2664	9							
07	27342	X	20645	-0-	-6697	-0-	567	1	17425	2	N	2342	2397	0			560
							77	4	2576	9							
08	27342	X	18641	-0-	-8701	-0-	465	1	15573	2	N	2196	2241	0			515
							187	4	2416	9							
09	21690	X	18322	-0-	-3368	-0-	435	1	15459	2	N	2205	2283	0			437
							2	4	2426	9							
10	22258	X	14803	-0-	-7455	-0-	269	1	12038	2	N	1720	1678	0			479
							173	4	431	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60667	X	44237	-0-	-16430	-0-	42	1	37714	2	N	5889	5317	0			771
							3	4	6478	9							
06	56640	X	44128	-0-	-12512	-0-	19	1	37733	2	N	5785	5578	0			978
							12	4	6364	9							
07	54901	X	45610	-0-	-9291	-0-	1083	1	38298	2	N	5662	6621	0			19
							1	4	6228	9							
08	51491	X	48266	-0-	-3225	-0-	1082	1	40715	2	N	5874	5893	0			-0-
							8	4	6461	9							
09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	966	1	38752	2	N	5430	5166	0			264
							1	4	5973	9							
*10	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	734	1	39808	2	N	5458	5526	0			196
							54	4	6004	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	40318	-0-	-602	-0-	37	1	32951	2	N	6632	6241	0			2075
							35	4	7295	9							
06	41130	X	36130	-0-	-5000	-0-	15	1	29350	2	N	6108	5363	0			2820
							46	4	6719	9							
07	42501	X	36739	-0-	-5762	-0-	831	1	29373	2	N	5909	7135	0			1594
							35	4	6500	9							
08	42501	X	38807	-0-	-3694	-0-	827	1	31126	2	N	6187	6320	0			1461
							48	4	6806	9							
09	40410	X	36438	-0-	-3972	-0-	735	1	29483	2	N	5622	5431	0			1652
							36	4	6184	9							
*10	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	622	1	33300	2	N	6235	6388	0			1499
							189	4	6859	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60512	X	51054	-0-	-9458	-0-	1527	1	46009	2	N	3185	3645	0			770
							14	4	3504	9							
06	56130	X	48293	-0-	-7837	-0-	1417	1	43480	2	N	2967	2678	0			1059
							132	4	3264	9							
07	57846	X	49168	-0-	-8678	-0-	1438	1	43998	2	N	2972	2966	0			1065
							463	4	3269	9							
08	56637	X	48512	-0-	-8125	-0-	1527	1	43742	2	N	2932	3774	0			223
							18	4	3225	9							
09	50340	X	46039	-0-	-4301	-0-	1400	1	41516	2	N	2832	2623	0			432
							8	4	3115	9							
10	51057	X	39979	-0-	-11078	-0-	1183	1	36226	2	N	2336	2327	0			441
							2570	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56048	X	35757	-0-	-20291	-0-	34	1	30322	2	N	4895	4215	0			1321
							16	4	5385	9							
06	49560	X	33825	-0-	-15735	-0-	14	1	28313	2	N	4961	4496	0			1786
							41	4	5457	9							
07	50158	X	33532	-0-	-16626	-0-	778	1	27492	2	N	4783	5878	0			691
							1	4	5261	9							
08	49662	X	38626	-0-	-11036	-0-	842	1	31701	2	N	5451	5576	0			566
							87	4	5996	9							
09	43230	X	35976	-0-	-7254	-0-	746	1	29932	2	N	4810	4550	0			826
							7	4	5291	9							
10	35743	X	30646	-0-	-5097	-0-	465	1	25332	2	N	4057	3931	0			952
							386	4	4463	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	38751	-0-	-7811	-0-	1149	1	32072	2	N	4780	4017	0			1698
							272	4	5258	9							
06	45060	X	36046	-0-	-9014	-0-	1079	1	28782	2	N	4507	4527	0			1678
							1227	4	4958	9							
07	46562	X	36686	-0-	-9876	-0-	871	1	30775	2	N	4414	5123	0			969
							185	4	4855	9							
08	46097	X	36666	-0-	-9431	-0-	814	1	30643	2	N	4321	4379	0			911
							456	4	4753	9							
09	40530	X	35624	-0-	-4906	-0-	748	1	30010	2	N	4360	4173	0			1098
							70	4	4796	9							
10	38750	X	32832	-0-	-5918	-0-	503	1	27752	2	N	3875	3979	0			994
							314	4	4263	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84599	X	60036	-0-	-24563	-0-	3479	1	50178	2	N	5625	4755	0			2198
							191	4	6188	9							
06	77580	X	56487	-0-	-21093	-0-	3228	1	46212	2	N	5286	5326	0			2158
							1232	4	5815	9							
07	80166	X	62496	-0-	-17670	-0-	3200	1	52618	2	N	5820	6622	0			1356
							276	4	6402	9							
08	77655	X	67509	-0-	-10146	-0-	3492	1	56529	2	N	6360	6395	0			1321
							492	4	6996	9							
09	67740	X	64416	-0-	-3324	-0-	3222	1	54405	2	N	5961	5574	0			1708
							232	4	6557	9							
*10	69341	X	69341	-0-	-0-	-0-	2981	1	59197	2	N	6197	6340	0	1	8	1564
							346	4	6817	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75392	X	56035	-0-	-19357	-0-	1636	1	45681	2	N	7780	6796	0			1706
							160	4	8558	9							
06	72630	X	49721	-0-	-22909	-0-	1493	1	39829	2	N	7162	6757	0			2111
							521	4	7878	9							
07	65937	X	48747	-0-	-17190	-0-	1118	1	39520	2	N	7323	8651	0			783
							54	4	8055	9							
08	63302	X	53704	-0-	-9598	-0-	1169	1	43975	2	N	7477	7502	0			758
							335	4	8225	9							
09	58080	X	50415	-0-	-7665	-0-	1044	1	41874	2	N	6815	6602	0			971
							7497	9									
10	56048	X	54835	-0-	-1213	-0-	844	1	45978	2	N	7065	7080	0			956
							241	4	7772	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55707	X	41855	-0-	-13852	-0-	1263	1	35253	2	N	4814	4112	0			1021
							44	4	5295	9							
06	53910	X	39042	-0-	-14868	-0-	1223	1	32630	2	N	4640	4472	0			1189
							85	4	5104	9							
07	55707	X	40489	-0-	-15218	-0-	973	1	34410	2	N	4606	5351	0			444
							39	4	5067	9							
08	54994	X	43968	-0-	-11026	-0-	1005	1	37808	2	N	4685	5037	0			92
							1	4	5154	9							
09	47760	X	44169	-0-	-3591	-0-	950	1	38107	2	N	4647	4414	0			325
							5112	9									
*10	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	707	1	39002	2	N	4590	4560	0			355
							303	4	5049	9							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	45855	-0-	-2753	-0-	2904	1	39819	2	N	2800	1926	0			922
							52	4	3080	9							
06	47040	X	42968	-0-	-4072	-0-	2724	1	36711	2	N	2460	2439	0			943
							827	4	2706	9							
07	48608	X	41952	-0-	-6656	-0-	2458	1	36663	2	N	2498	3270	0			171
							83	4	2748	9							
08	48608	X	37569	-0-	-11039	-0-	2277	1	32521	2	N	2364	2360	0			175
							171	4	2600	9							
09	45540	X	34789	-0-	-10751	-0-	1982	1	30299	2	N	2213	2192	0			196
							74	4	2434	9							
10	0	W	34942	-0-	34942	34942	1563	1	30972	2	N	2157	2101	0			252
							34	4	2373	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51394	X	51394	-0-	-0-	-0-	1564	1	47128	2	N	2456	1639	0			856
							2702	9									
06	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	1378	1	42277	2	N	2334	1819	0			1371
							14	4	2567	9							
07	49463	X	49463	-0-	-0-	-0-	1474	1	45117	2	N	2240	2225	0			1386
							408	4	2464	9							
08	45575	X	45575	-0-	-0-	-0-	1457	1	41727	2	N	2172	3558	0			-0-
							2	4	2389	9							
09	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	1406	1	41653	2	N	2178	2031	0			147
							19	4	2396	9							
*10	35125	X	35125	-0-	-0-	-0-	1047	1	32055	2	N	1805	1856	0			96
							37	4	1986	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	34771	-0-	-4568	-0-	2087	1	30104	2	N	2326	1922	0			972
							21	4	2559	9							
06	38580	X	33320	-0-	-5260	-0-	1981	1	28359	2	N	2112	1846	0			1238
							657	4	2323	9							
07	39866	X	34973	-0-	-4893	-0-	1864	1	30653	2	N	2185	2587	0			836
							52	4	2404	9							
08	39866	X	34638	-0-	-5228	-0-	1864	1	30173	2	N	2159	2538	0			457
							226	4	2375	9							
09	35460	X	34860	-0-	-600	-0-	1817	1	30684	2	N	2108	1966	0			599
							40	4	2319	9							
*10	36467	X	36467	-0-	-0-	-0-	1616	1	32401	2	N	2196	2328	0	1	8	466
							34	4	2416	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45136	X	41559	-0-	-3577	-0-	39	1	35055	2	N	5592	4971	0			1203
							314	4	6151	9							
06	40980	X	40940	-0-	-40	-0-	17	1	34133	2	N	5575	5496	0			1282
							657	4	6133	9							
07	42346	X	40287	-0-	-2059	-0-	937	1	33111	2	N	5560	5551	0			1291
							123	4	6116	9							
08	43960	X	43960	-0-	-0-	-0-	967	1	36393	2	N	5464	6388	0			367
							590	4	6010	9							
09	47820	X	47820	-0-	-0-	-0-	1002	1	40177	2	N	5957	5785	0			539
							88	4	6553	9							
*10	46844	X	46844	-0-	-0-	-0-	710	1	39077	2	N	5946	5867	0			618
							516	4	6541	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	38443	-0-	-8305	-0-	2316	1	33405	2	N	2446	2025	0			1260
							31	4	2691	9							
06	46080	X	39023	-0-	-7057	-0-	2324	1	33277	2	N	2330	2304	0			1286
							859	4	2563	9							
07	47616	X	40621	-0-	-6995	-0-	2172	1	35721	2	N	2325	2721	0			890
							170	4	2558	9							
08	47616	X	39509	-0-	-8107	-0-	2141	1	34660	2	N	2245	2325	0			810
							238	4	2470	9							
09	39030	X	38743	-0-	-287	-0-	2029	1	34263	2	N	2148	2002	0			956
							88	4	2363	9							
10	40610	X	40355	-0-	-255	-0-	1804	1	36108	2	N	2204	2375	0			785
							19	4	2424	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46118	X	46118	-0-	-0-	-0-	2715	1	39156	2	N	3362	3060	0			938
							549	4	3698	9							
06	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	2678	1	38341	2	N	2996	3009	0			925
							1346	4	3296	9							
07	45527	X	45527	-0-	-0-	-0-	2413	1	39675	2	N	2786	3146	0			565
							374	4	3065	9							
08	46128	X	39131	-0-	-6997	-0-	2115	1	34234	2	N	2310	2377	0			498
							241	4	2541	9							
09	45660	X	28866	-0-	-16794	-0-	1483	1	25044	2	N	1568	1610	0			456
							614	4	1725	9							
10	0	W	24143	-0-	24143	24143	830	1	16621	2	N	998	1071	0			383
							5594	4	1098	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66991	X	62628	-0-	-4363	-0-	3636	1	52438	2	N	5898	5243	0			1352
							66	4	6488	9							
06	61487	X	61487	-0-	-0-	-0-	3594	1	51462	2	N	5787	5322	0			1817
							65	4	6366	9							
07	73501	X	63380	-0-	-10121	-0-	3244	1	53351	2	N	5893	6293	0			1417
							303	4	6482	9							
08	73501	X	65591	-0-	-7910	-0-	3418	1	55327	2	N	6034	6858	0			593
							209	4	6637	9							
09	71130	X	65114	-0-	-6016	-0-	3269	1	55211	2	N	5906	5571	0			928
							137	4	6497	9							
10	63550	X	57616	-0-	-5934	-0-	2484	1	49466	2	N	5050	5020	0			958
							111	4	5555	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77841	X	594	-0-	-77247	-0-	38	1	545	2	N	7					629
							3	4	8	9							
06	75330	X	13702	-0-	-61628	-0-	350	1	5013	2	N	1533	1150	0			1012
							6653	4	1686	9							
07	77841	X	65534	-0-	-12307	-0-	3230	1	53123	2	N	6672	6991	0			693
							1842	4	7339	9							
08	69118	X	69118	-0-	-0-	-0-	3585	1	58031	2	N	6155	6190	0			658
							731	4	6771	9							
09	66022	X	66022	-0-	-0-	-0-	3330	1	56237	2	N	5530	5219	0			969
							372	4	6083	9							
*10	70255	X	70255	-0-	-0-	-0-	3025	1	60284	2	N	5752	5614	0	1	8	1106
							619	4	6327	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82987	X	59407	-0-	-23580	-0-	3485	1	50266	2	N	5042	4517	0			1316
							110	4	5546	9							
06	73620	X	57268	-0-	-16352	-0-	3317	1	47491	2	N	4820	4314	0			1822
							1158	4	5302	9							
07	76074	X	60674	-0-	-15400	-0-	3147	1	51744	2	N	5056	5657	0			1221
							221	4	5562	9							
08	74307	X	64794	-0-	-9513	-0-	3390	1	54876	2	N	5468	6123	0			566
							513	4	6015	9							
09	66150	X	63899	-0-	-2251	-0-	3245	1	54808	2	N	5212	4941	0			837
							113	4	5733	9							
10	60667	X	53868	-0-	-6799	-0-	2325	1	46487	2	N	4324	4510	0			651
							300	4	4756	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67146	X	49486	-0-	-17660	-0-	1457	1	40681	2	N	6680	6457	0			1578
							7348	9									
06	61830	X	42910	-0-	-18920	-0-	1267	1	33815	2	N	6083	5098	0			2563
							1137	4	6691	9							
07	60016	X	49494	-0-	-10522	-0-	1160	1	41015	2	N	6492	7606	0			1449
							178	4	7141	9							
08	60016	X	51373	-0-	-8643	-0-	1133	1	42631	2	N	6517	6666	0			1300
							440	4	7169	9							
09	55050	X	48599	-0-	-6451	-0-	1020	1	40904	2	N	6068	5764	0			1604
							6675	9									
10	49507	X	41566	-0-	-7941	-0-	648	1	35077	2	N	4998	5015	0			1587
							343	4	5498	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	2675	1	38583	2	N	3040	2294	0			1294
							13	4	3344	9							
06	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	2339	1	33494	2	N	2628	2630	0			1292
							320	4	2891	9							
07	50669	X	50669	-0-	-0-	-0-	2696	1	44327	2	N	3272	3703	0			861
							47	4	3599	9							
08	49959	X	49959	-0-	-0-	-0-	2681	1	43395	2	N	3466	3947	0			380
							70	4	3813	9							
09	42821	X	42821	-0-	-0-	-0-	2201	1	37163	2	N	3107	3088	0			399
							39	4	3418	9							
*10	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	1441	1	28749	2	N	2174	2213	0			360
							16	4	2391	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118513	X	64829	-0-	-53684	-0-	69	1	62170	2	N	2081	2051	0			739
							301	4	2289	9							
06	111120	X	73150	-0-	-37970	-0-	35	1	69209	2	N	2253	1616	0			1376
							1428	4	2478	9							
07	111786	X	85422	-0-	-26364	-0-	2274	1	80371	2	N	2316	2948	0			744
							229	4	2548	9							
08	109802	X	89575	-0-	-20227	-0-	2228	1	83837	2	N	2458	2466	0			736
							806	4	2704	9							
09	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	2210	1	88625	2	N	2355	2293	0			798
							15	4	2591	9							
*10	99738	X	99738	-0-	-0-	-0-	1661	1	94455	2	N	2395	2483	0			710
							987	4	2635	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63922	X	39094	-0-	-24828	-0-	37	1	33490	2	N	4985	4382	0			1103
							83	4	5484	9							
06	56430	X	36534	-0-	-19896	-0-	16	1	31233	2	N	4721	4512	0			1312
							92	4	5193	9							
07	54870	X	41038	-0-	-13832	-0-	965	1	34129	2	N	5305	6241	0			376
							108	4	5836	9							
08	54746	X	45191	-0-	-9555	-0-	1002	1	37707	2	N	5770	5785	0			361
							135	4	6347	9							
09	49050	X	45007	-0-	-4043	-0-	945	1	37898	2	N	5494	5217	0			638
							121	4	6043	9							
*10	49053	X	49053	-0-	-0-	-0-	765	1	41815	2	N	5780	5886	0			532
							115	4	6358	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58156	X	41730	-0-	-16426	-0-	1246	1	34793	2	N	5174	4143	0			2730
							5691	9									
06	52830	X	36878	-0-	-15952	-0-	1143	1	30483	2	N	4741	4507	0			2964
							37	4	5215	9							
07	51336	X	42752	-0-	-8584	-0-	1019	1	36036	2	N	5179	5903	0			2240
							5697	9									
08	51336	X	44654	-0-	-6682	-0-	1005	1	37816	2	N	5260	5191	0			2309
							47	4	5786	9							
09	45240	X	43062	-0-	-2178	-0-	913	1	36604	2	N	5022	4779	0			2552
							21	4	5524	9							
10	42749	X	37460	-0-	-5289	-0-	578	1	31707	2	N	4247	4183	0			2616
							503	4	4672	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	29107	-0-	-12247	-0-	890	1	24530	2	N	3275	2860	0			1112
							84	4	3603	9							
06	35100	X	26656	-0-	-8444	-0-	859	1	22209	2	N	3021	3093	0			1040
							265	4	3323	9							
07	36270	X	27600	-0-	-8670	-0-	686	1	23107	2	N	3236	3351	0			925
							247	4	3560	9							
08	36270	X	26214	-0-	-10056	-0-	619	1	21666	2	N	3131	3484	0			572
							485	4	3444	9							
09	30810	X	24556	-0-	-6254	-0-	615	1	20391	2	N	2956	2921	0			607
							298	4	3252	9							
10	29109	X	24482	-0-	-4627	-0-	468	1	19949	2	N	3171	3137	0			641
							524	4	53	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93496	X	59048	-0-	-34448	-0-	3403	1	49072	2	N	5626	4902	0			1288
							384	4	6189	9							
06	84990	X	55021	-0-	-29969	-0-	3171	1	45396	2	N	5163	4767	0			1684
							775	4	5679	9							
07	87823	X	66411	-0-	-21412	-0-	3394	1	55814	2	N	5995	6536	0			1143
							608	4	6595	9							
08	87823	X	75502	-0-	-12321	-0-	3914	1	63354	2	N	6757	7551	0			349
							801	4	7433	9							
09	75970	X	75970	-0-	-0-	-0-	3831	1	64694	2	N	6637	6235	0			751
							144	4	7301	9							
*10	67131	X	67131	-0-	-0-	-0-	2898	1	57732	2	N	5846	6180	0	1	8	416
							70	4	6431	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54560	X	45750	-0-	-8810	-0-	1391	1	38843	2	N	4774	4139	0			1580
							265	4	5251	9							
06	53730	X	42150	-0-	-11580	-0-	1307	1	34869	2	N	4282	4069	0			1793
							1264	4	4710	9							
07	55521	X	43126	-0-	-12395	-0-	1054	1	37256	2	N	4186	4957	0			1022
							211	4	4605	9							
08	55521	X	43053	-0-	-12468	-0-	981	1	36921	2	N	4226	4148	0			1100
							502	4	4649	9							
09	48420	X	41527	-0-	-6893	-0-	901	1	36140	2	N	4032	3935	0			1197
							51	4	4435	9							
10	45756	X	35782	-0-	-9974	-0-	562	1	31092	2	N	3386	3290	0			1293
							403	4	3725	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69471	X	43256	-0-	-26215	-0-	1273	1	35541	2	N	5594	5248	0			1979
							289	4	6153	9							
06	60930	X	41482	-0-	-19448	-0-	1230	1	32810	2	N	5416	5012	0			2383
							1484	4	5958	9							
07	60109	X	46783	-0-	-13326	-0-	1103	1	38985	2	N	5688	6284	0			1787
							438	4	6257	9							
08	58218	X	47768	-0-	-10450	-0-	1061	1	39940	2	N	5649	6089	0			1347
							553	4	6214	9							
09	50430	X	46934	-0-	-3496	-0-	993	1	39820	2	N	5560	5390	0			1517
							5	4	6116	9							
10	46779	X	46460	-0-	-319	-0-	724	1	39017	2	N	5292	5253	0			1556
							898	4	5821	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113708	X	86938	-0-	-26770	-0-	2765	1	77202	2	N	6233	6182	0			1003
							115	4	6856	9							
06	96720	X	77288	-0-	-19432	-0-	2538	1	67720	2	N	5384	4217	0			2170
							1108	4	5922	9							
07	93186	X	78305	-0-	-14881	-0-	1989	1	70324	2	N	5362	6839	0			693
							94	4	5898	9							
08	92318	X	77618	-0-	-14700	-0-	1847	1	69502	2	N	5203	5130	0			766
							546	4	5723	9							
09	87750	X	72691	-0-	-15059	-0-	1639	1	65746	2	N	4824	4664	0			926
							5306	9									
10	86924	X	71691	-0-	-15233	-0-	1164	1	64364	2	N	4663	4434	0	1	8	1154
							992	4	42	5							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75237	X	45848	-0-	-29389	-0-	1350	1	37677	2	N	5942	5560	0			1420
							285	4	6536	9							
06	65250	X	44966	-0-	-20284	-0-	1337	1	35656	2	N	6164	5784	0			1800
							1193	4	6780	9							
07	67425	X	49407	-0-	-18018	-0-	1164	1	41152	2	N	6225	7135	0			890
							243	4	6848	9							
08	65875	X	51357	-0-	-14518	-0-	1135	1	42723	2	N	6384	6334	0			940
							477	4	7022	9							
09	55560	X	45594	-0-	-9966	-0-	949	1	38056	2	N	5990	5788	0			1142
							6589	9									
10	49414	X	47392	-0-	-2022	-0-	736	1	40123	2	N	5518	5372	0			1288
							463	4	6070	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181536	X	63734	-0-	-117802	-0-	67	1	60492	2	N	2689	2786	0			196
							217	4	2958	9							
06	175680	X	81046	-0-	-94634	-0-	39	1	76930	2	N	3206	2930	0			472
							550	4	3527	9							
07	181443	X	124387	-0-	-57056	-0-	3267	1	115494	2	N	4278	4150	0			600
							920	4	4706	9							
08	176638	X	131567	-0-	-45071	-0-	3253	1	122427	2	N	4151	4478	0			273
							1321	4	4566	9							
09	134112	X	134112	-0-	-0-	-0-	3144	1	126103	2	N	3853	3813	0			313
							627	4	4238	9							
*10	143272	X	143272	-0-	-0-	-0-	2351	1	132795	2	N	3716	3797	0			232
							4038	4	4088	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107136	X	53924	-0-	-53212	-0-	52	1	47334	2	N	5653	4771	0			965
							320	4	6218	9							
06	103680	X	60269	-0-	-43411	-0-	27	1	52848	2	N	6366	5851	0			1480
							391	4	7003	9							
07	101649	X	73066	-0-	-28583	-0-	1747	1	61762	2	N	7507	7450	0			1537
							1299	4	8258	9							
08	97867	X	88174	-0-	-9693	-0-	1972	1	74226	2	N	8393	9714	0			216
							2744	4	9232	9							
09	85640	X	85640	-0-	-0-	-0-	1802	1	72270	2	N	7961	7385	0			792
							2811	4	8757	9							
*10	87933	X	87933	-0-	-0-	-0-	1349	1	75005	2	N	7792	8078	0	1	8	505
							3008	4	8571	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79546	X	31028	-0-	-48518	-0-	28	1	25384	2	N	5074	4566	0			576
							35	4	5581	9							
06	61740	X	36843	-0-	-24897	-0-	15	1	30207	2	N	5998	5609	0			965
							23	4	6598	9							
07	56761	X	38907	-0-	-17854	-0-	890	1	31470	2	N	5944	5931	0			978
							9	4	6538	9							
08	54436	X	44219	-0-	-10217	-0-	966	1	36344	2	N	6188	7028	0			138
							102	4	6807	9							
09	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	876	1	35134	2	N	5799	5441	0			496
							70	4	6379	9							
10	38905	X	36817	-0-	-2088	-0-	563	1	30849	2	N	4783	5017	0			262
							144	4	5261	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169632	X	78369	-0-	-91263	-0-	2268	1	68130	2	N	6861	6653	0			2617
							424	4	7547	9							
06	155250	X	71953	-0-	-83297	-0-	2021	1	62269	2	N	6657	6098	0			3176
							340	4	7323	9							
07	156643	X	79380	-0-	-77263	-0-	2226	1	68160	2	N	7446	7446	0			3176
							803	4	8191	9							
08	149668	X	105757	-0-	-43911	-0-	3195	1	91525	2	N	9271	10060	0			2387
							839	4	10198	9							
09	130530	X	115763	-0-	-14767	-0-	3407	1	100933	2	N	9509	8987	0			2909
							963	4	10460	9							
*10	106585	X	106585	-0-	-0-	-0-	3057	1	93597	2	N	8501	8632	0	1	8	2777
							580	4	9351	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107136	X	40133	-0-	-67003	-0-	1158	1	32332	2	N	5737	5026	0			3164
							332	4	6311	9							
06	57780	X	40231	-0-	-17549	-0-	1212	1	32345	2	N	5626	5419	0			3371
							485	4	6189	9							
07	58621	X	45190	-0-	-13431	-0-	1032	1	36475	2	N	5948	6866	0			2453
							1140	4	6543	9							
08	57412	X	47791	-0-	-9621	-0-	1028	1	38667	2	N	5909	5878	0			2484
							1596	4	6500	9							
09	47940	X	47642	-0-	-298	-0-	975	1	39119	2	N	5794	5526	0			2752
							1175	4	6373	9							
*10	48079	X	48079	-0-	-0-	-0-	730	1	39876	2	N	5650	5774	0	1	8	2627
							1258	4	6215	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113832	X	42018	-0-	-71814	-0-	38	1	33900	2	N	7026	5954	0			3138
							351	4	7729	9							
06	75570	X	42343	-0-	-33227	-0-	17	1	33743	2	N	7095	6730	0			3503
							778	4	7805	9							
07	71796	X	46357	-0-	-25439	-0-	1035	1	36578	2	N	7690	9093	0			2100
							285	4	8459	9							
08	68355	X	52876	-0-	-15479	-0-	1117	1	42026	2	N	8276	8274	0			2102
							629	4	9104	9							
09	55080	X	50474	-0-	-4606	-0-	1015	1	40711	2	N	7703	7439	0			2366
							275	4	8473	9							
*10	52218	X	52218	-0-	-0-	-0-	778	1	41968	2	N	7822	7869	0	1	8	2318
							868	4	8604	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136896	X	53353	-0-	-83543	-0-	47	1	42664	2	N	9418	8871	0			1058
							282	4	10360	9							
06	98370	X	54768	-0-	-43602	-0-	22	1	43825	2	N	9695	9233	0			1520
							256	4	10665	9							
07	88443	X	59402	-0-	-29041	-0-	1322	1	46729	2	N	9972	11150	0			342
							382	4	10969	9							
08	83204	X	65853	-0-	-17351	-0-	1461	1	54962	2	N	7776	7558	0			560
							876	4	8554	9							
09	67380	X	65007	-0-	-2373	-0-	1350	1	54130	2	N	7981	7714	0			827
							748	4	8779	9							
*10	65140	X	65140	-0-	-0-	-0-	974	1	52635	2	N	9692	9710	0	1	8	808
							870	4	10661	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159960	X	38146	-0-	-121814	-0-	1110	1	30986	2	N	5381	4776	0			702
							131	4	5919	9							
06	57840	X	38497	-0-	-19343	-0-	1158	1	30882	2	N	5411	5251	0			862
							505	4	5952	9							
07	57567	X	43790	-0-	-13777	-0-	1004	1	35482	2	N	5829	6537	0			154
							892	4	6412	9							
08	56389	X	46479	-0-	-9910	-0-	1010	1	38015	2	N	5767	5698	0			223
							1110	4	6344	9							
09	46830	X	46462	-0-	-368	-0-	964	1	38656	2	N	5493	5315	0			401
							800	4	6042	9							
*10	46463	X	46463	-0-	-0-	-0-	716	1	39033	2	N	5287	5307	0			381
							898	4	5816	9							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177816	X	61477	-0-	-116339	-0-	1940	1	58266	2	N	1073	1113	0			728
							91	4	1180	9							
06	172080	X	83285	-0-	-88795	-0-	2576	1	79360	2	N	1140	948	0			920
							95	4	1254	9							
07	177816	X	98633	-0-	-79183	-0-	3058	1	93637	2	N	1151	1256	0			815
							672	4	1266	9							
08	177816	X	106263	-0-	-71553	-0-	3535	1	101268	2	N	1179	1416	0			578
							163	4	1297	9							
09	125220	X	107362	-0-	-17858	-0-	3459	1	102465	2	N	1150	1064	0			664
							173	4	1265	9							
*10	116035	X	116035	-0-	-0-	-0-	3623	1	110938	2	N	1174	1235	0	1	8	602
							183	4	1291	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199392	X	65564	-0-	-133828	-0-	1896	1	56137	2	N	6673	5665	0			2487
							191	4	7340	9							
06	192960	X	68390	-0-	-124570	-0-	1933	1	58618	2	N	6950	6383	0			3054
							194	4	7645	9							
07	114235	X	75625	-0-	-38610	-0-	2128	1	64931	2	N	7473	8104	0			2423
							346	4	8220	9							
08	110143	X	93872	-0-	-16271	-0-	2822	1	80844	2	N	8729	8972	0			2180
							604	4	9602	9							
09	95878	X	95878	-0-	-0-	-0-	2821	1	83516	2	N	8189	7582	0			2787
							533	4	9008	9							
*10	100075	X	100075	-0-	-0-	-0-	2749	1	84184	2	N	8190	8190	0	1	8	2786
							4133	4	9009	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75640	X	41555	-0-	-34085	-0-	37	1	33437	2	N	7145	6822	0			444
							221	4	7860	9							
06	73200	X	41265	-0-	-31935	-0-	17	1	33124	2	N	7186	6947	0			683
							219	4	7905	9							
07	59272	X	42154	-0-	-17118	-0-	939	1	33181	2	N	7147	7830	0			-0-
							172	4	7862	9							
08	58187	X	43453	-0-	-14734	-0-	920	1	34607	2	N	7055	7055	0			-0-
							165	4	7761	9							
09	49590	X	42105	-0-	-7485	-0-	841	1	33710	2	N	6756	6566	0			190
							122	4	7432	9							
10	42656	X	41827	-0-	-829	-0-	628	1	33840	2	N	6585	6639	0	1	8	135
							115	4	7244	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64728	X	42094	-0-	-22634	-0-	37	1	33761	2	N	7003	6286	0			885
							593	4	7703	9							
06	62640	X	41293	-0-	-21347	-0-	17	1	33560	2	N	6830	6673	0			1042
							203	4	7513	9							
07	58962	X	42500	-0-	-16462	-0-	959	1	33895	2	N	6810	7662	0			190
							155	4	7491	9							
08	57908	X	44484	-0-	-13424	-0-	952	1	35807	2	N	6901	6809	0			282
							134	4	7591	9							
09	49740	X	43167	-0-	-6573	-0-	875	1	35093	2	N	6440	6080	0			642
							115	4	7084	9							
*10	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	658	1	35777	2	N	6488	6406	0			724
							84	4	7137	9							

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

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

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 9292 PERF. N/A

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

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9453 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. N/A

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

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
GEORGETTE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289553 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9337 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

WISE STATE 35-38 WELL #: 3H RRCID -> 290205 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9455 - 16660

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
*10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	40	1	32	9	N	29					453

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			57
06	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	292	1	20956	2	Y	2691	2670	0			78
							196	4	2960	9							
07	49458	X	49458	-0-	-0-	-0-	1231	1	40380	2	Y	7042	7048	0			72
							101	4	7746	9							
08	45420	X	45420	-0-	-0-	-0-	1181	1	38746	2	Y	4955	4980	0			47
							42	4	5451	9							
09	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	1130	1	38670	2	Y	4127	4122	0			52
							29	4	4540	9							
*10	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	862	1	37900	2	Y	3624	3641	0			35
							31	4	3986	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	105	1	7508	2	Y	796	787	0			23
							70	4	876	9							
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	134	1	4413	2	Y	2291	2291	0			23
							11	4	2520	9							
08	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	646	1	21197	2	Y	4525	4505	0			43
							23	4	4978	9							
09	54043	X	54043	-0-	-0-	-0-	1341	1	45902	2	Y	6150	6115	0			78
							35	4	6765	9							
*10	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	1039	1	45729	2	Y	5032	5061	0			49
							37	4	5535	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			14
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	168	1	12049	2	Y	179	188	0			5
							112	4	197	9							
07	130360	X	130360	-0-	-0-	-0-	3695	1	121171	2	Y	4720	4677	0			48
							302	4	5192	9							
08	134716	X	134716	-0-	-0-	-0-	3872	1	127135	2	Y	3245	3262	0			31
							139	4	3570	9							
09	74238	X	74238	-0-	-0-	-0-	2054	1	70259	2	Y	1702	1711	0			22
							53	4	1872	9							
*10	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	1224	1	53772	2	Y	3305	3295	0			32
							43	4	3636	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			37
06	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	284	1	20298	2	Y	779	793	0			23
							191	4	857	9							
07	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-	2517	1	82664	2	Y	4784	4758	0			49
							206	4	5262	9							
08	78146	X	78146	-0-	-0-	-0-	2169	1	71279	2	Y	4200	4209	0			40
							78	4	4620	9							
09	74790	X	74790	-0-	-0-	-0-	2009	1	68836	2	Y	3540	3535	0			45
							51	4	3894	9							
*10	67946	X	67946	-0-	-0-	-0-	1438	1	63162	2	Y	2994	3010	0			29
							53	4	3293	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

05	86138	X	86138	-0-	-0-	-0-	2562	1	80644	2	N	2612	2655	0	12	8	52
							59	4	2873	9							
06	106579	X	106579	-0-	-0-	-0-	3024	1	93466	2	N	7902	7714	0	1	8	239
							1397	4	8692	9							
07	34735	X	34735	-0-	-0-	-0-	1092	1	26062	2	N	6866	6780	0			325
							28	4	7553	9							
08	272525	X	272525	-0-	-0-	-0-	7716	1	238115	2	N	23851	23999	0			177
							458	4	26236	9							
*09	199566	X	199566	-0-	-0-	-0-	5769	1	174393	2	N	17554	17581	0			150
							95	4	19309	9							
*10	148222	X	148222	-0-	-0-	-0-	4166	1	127056	2	N	15291	15288	0			153
							180	4	16820	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	50	1	10752	2	N	1239	716	1			960
							1	4	1363	9							
06	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	150	1	16343	2	N	2057	2461	1			556
							1	4	2263	9							
07	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	100	1	22426	2	N	2775	2643	1			688
							3053	9									
08	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	40	1	12652	2	N	779	522	1			945
							857	9									
09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	40	1	19527	2	N	2333	2378	1			900
							2566	9									
10	0	W	18740	-0-	18740	18740	16642	2	5	4	N	1903	2212	1			591
							2093	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			65
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	102	1	7328	2	Y	610	657	0			18
							69	4	671	9							
07	45084	X	45084	-0-	-0-	-0-	1111	1	36434	2	Y	6772	6721	0			69
							90	4	7449	9							
08	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	1453	1	47705	2	Y	6202	6212	0			59
							52	4	6822	9							
09	53236	X	53236	-0-	-0-	-0-	1359	1	46539	2	Y	4821	4819	0			61
							35	4	5303	9							
*10	51638	X	51638	-0-	-0-	-0-	1039	1	45742	2	Y	4382	4400	0			43
							37	4	4820	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			88
06	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	177	1	12569	2	Y	1663	1703	0			48
							118	4	1829	9							
07	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	923	1	30253	2	Y	6949	6926	0			71
							76	4	7644	9							
08	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	1227	1	40343	2	Y	7301	7303	0			69
							43	4	8031	9							
09	46291	X	46291	-0-	-0-	-0-	1127	1	38533	2	Y	6002	5995	0			76
							29	4	6602	9							
*10	41239	X	41239	-0-	-0-	-0-	783	1	34343	2	Y	5532	5554	0			54
							28	4	6085	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84801	X	84801	-0-	-0-	-0-	2556	1	80267	2	N	1746	1787	0	8	8	35
							57	4	1921	9							
06	69643	X	69643	-0-	-0-	-0-	2087	1	64604	2	N	1805	1785	0			55
							966	4	1986	9							
07	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	801	1	18974	2	N	2694	2621	0			128
							24	4	2963	9							
08	127294	X	127294	-0-	-0-	-0-	3468	1	106824	2	N	15265	15280	0			113
							210	4	16792	9							
*09	108343	X	108343	-0-	-0-	-0-	3014	1	91084	2	N	12907	12910	0			110
							47	4	14198	9							
*10	145024	X	145024	-0-	-0-	-0-	4166	1	126953	2	N	12475	12461	0			124
							182	4	13723	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

05	83204	X	23253	-0-	-59951	-0-	390	1	19132	2	N	3392	3151	0			545
							3731	9									
06	80520	X	50339	-0-	-30181	-0-	780	1	41389	2	N	7427	7529	0			443
							8170	9									
07	83204	X	76968	-0-	-6236	-0-	1511	1	64264	2	N	10175	9903	0			715
							11193	9									
08	83204	X	34247	-0-	-48957	-0-	1511	1	28138	2	N	4180	4233	0			662
							4598	9									
*09	74370	X	2934	-0-	-71436	-0-	2275	2	659	9	N	599	906	0			355
10	75454	X	3568	-0-	-71886	-0-	2690	2	878	9	N	798	551	0			602

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

05	65968	X	12210	-0-	-53758	-0-	285	1	9095	2	Y	2568	2587	0			11
							5	4	2825	9							
06	57540	X	49162	-0-	-8378	-0-	1152	1	37387	2	Y	9150	9132	0			29
							558	4	10065	9							
07	56336	X	56336	-0-	-0-	-0-	1422	1	45009	2	Y	8957	8955	0			31
							52	4	9853	9							
08	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	1393	1	44098	2	Y	8364	8349	0			46
							86	4	9200	9							
*09	50174	X	50174	-0-	-0-	-0-	1317	1	40528	2	Y	7552	7563	0			35
							22	4	8307	9							
*10	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	1204	1	37492	2	Y	7330	7326	0			39
							53	4	8063	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					127
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	46806	X	46806	-0-	-0-	-0-	1210	1	44902	2	Y	631	704	1			791
							694	9									
*06	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	665	1	36007	2	Y	371	363	1			799
							408	9									
*07	56140	X	56140	-0-	-0-	-0-	1000	1	54472	2	Y	607	614	1			792
							668	9									
08	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	975	1	44336	2	Y	549	487	1			198
							604	9									
09	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	620	1	37903	2	Y	450	410	1			238
							495	9									
10	0	W	47360	-0-	47360	47360	880	1	46289	2	Y	174	331	1			81
							191	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

05	14B	DENY	29380	-0-	29380	1869214	1130	1	25939	2	Y	2101	2307	1			451
							2311	9									
06	14B	DENY	22406	-0-	22406	1891620	710	1	20288	2	Y	1280	1237	1			494
							1408	9									
07	14B	DENY	33886	-0-	33886	1925506	980	1	30500	2	Y	2187	2192	1			489
							2406	9									
08	14B	DENY	27615	-0-	27615	1953121	940	1	24720	2	Y	1777	1626	1			640
							1955	9									
09	14B	DENY	22115	-0-	22115	1975236	660	1	20098	2	Y	1234	1221	1			653
							1357	9									
10	14B	DENY	27854	-0-	27854	2003090	960	1	25151	2	Y	1583	1500	1			736
							2	4	1741	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

05	54660	X	54660	-0-	-0-	-0-	1369	1	43038	2	Y	9293	9282	0			39
							31	4	10222	9							
06	52138	X	52138	-0-	-0-	-0-	1275	1	41480	2	Y	7968	7981	0			26
							618	4	8765	9							
07	55955	X	51557	-0-	-4398	-0-	1320	1	41641	2	Y	7769	7768	0			27
							50	4	8546	9							
08	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	1690	1	53398	2	Y	7783	7767	0			43
							103	4	8561	9							
*09	59577	X	59577	-0-	-0-	-0-	1623	1	49989	2	Y	7216	7226	0			33
							27	4	7938	9							
*10	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	1611	1	50101	2	Y	6944	6940	0			37
							73	4	7638	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63054	X	13883	-0-	-49171	-0-	345	1	10854	2	Y	2433	2451	0			10
							8	4	2676	9							
06	59310	X	48546	-0-	-10764	-0-	1183	1	38371	2	Y	7655	7640	0			25
							571	4	8421	9							
07	61287	X	53423	-0-	-7864	-0-	1360	1	42987	2	Y	8205	8201	0			29
							50	4	9026	9							
08	61287	X	53936	-0-	-7351	-0-	1381	1	43661	2	Y	8009	7994	0			44
							84	4	8810	9							
*09	53910	X	52253	-0-	-1657	-0-	1391	1	42802	2	Y	7306	7317	0			33
							23	4	8037	9							
10	53413	X	51164	-0-	-2249	-0-	1333	1	41557	2	Y	7465	7458	0			40
							62	4	8212	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			77
06	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	272	1	19411	2	Y	2168	2182	0			63
							182	4	2385	9							
07	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	923	1	30278	2	Y	5607	5613	0			57
							76	4	6168	9							
08	49340	X	49340	-0-	-0-	-0-	1285	1	42304	2	Y	5186	5194	0			49
							46	4	5705	9							
09	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1377	1	47134	2	Y	4109	4106	0			52
							36	4	4520	9							
*10	44131	X	44131	-0-	-0-	-0-	887	1	38973	2	Y	3854	3868	0			38
							32	4	4239	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			33
06	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	370	1	26415	2	Y	584	600	0			17
							247	4	642	9							
07	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	908	1	29751	2	Y	1310	1314	0			13
							74	4	1441	9							
08	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	341	1	11183	2	Y	4618	4587	0			44
							13	4	5080	9							
09	48189	X	48189	-0-	-0-	-0-	1167	1	39895	2	Y	6452	6414	0			82
							30	4	7097	9							
*10	47529	X	47529	-0-	-0-	-0-	943	1	41471	2	Y	4620	4657	0			45
							33	4	5082	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65968	X	4490	-0-	-61478	-0-	96	1	2981	2	Y	1284	1308	0			5
							1	4	1412	9							
06	63840	X	51106	-0-	-12734	-0-	1207	1	39134	2	Y	9255	9230	0			30
							584	4	10181	9							
07	67053	X	62501	-0-	-4552	-0-	1609	1	51036	2	Y	8905	8904	0			31
							60	4	9796	9							
08	67053	X	61722	-0-	-5331	-0-	1610	1	50814	2	Y	8364	8349	0			46
							98	4	9200	9							
*09	62190	X	54812	-0-	-7378	-0-	1460	1	44935	2	Y	7630	7641	0			35
							24	4	8393	9							
10	62496	X	56581	-0-	-5915	-0-	1494	1	46570	2	Y	7684	7678	0			41
							65	4	8452	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73377	X	18200	-0-	-55177	-0-	468	1	14780	2	Y	2674	2695	0			11
							11	4	2941	9							
06	73173	X	73173	-0-	-0-	-0-	1834	1	59651	2	Y	9815	9794	0			32
							891	4	10797	9							
07	74048	X	74048	-0-	-0-	-0-	1942	1	61486	2	Y	9590	9589	0			33
							71	4	10549	9							
08	73660	X	73660	-0-	-0-	-0-	1946	1	61421	2	Y	9248	9230	0			51
							120	4	10173	9							
*09	70080	X	69891	-0-	-189	-0-	1904	1	58626	2	Y	8481	8493	0			39
							32	4	9329	9							
10	72416	X	71790	-0-	-626	-0-	1938	1	60175	2	Y	8717	8709	0			47
							88	4	9589	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

05	65472	X	11584	-0-	-53888	-0-	279	1	8770	2	Y	2298	2315	0			10
							7	4	2528	9							
06	59340	X	49537	-0-	-9803	-0-	1200	1	38888	2	Y	8062	8046	0			26
							581	4	8868	9							
07	54405	X	48147	-0-	-6258	-0-	1214	1	38405	2	Y	7711	7710	0			27
							46	4	8482	9							
08	54405	X	47114	-0-	-7291	-0-	1187	1	37486	2	Y	7609	7594	0			42
							71	4	8370	9							
*09	52771	X	52771	-0-	-0-	-0-	1393	1	42758	2	Y	7815	7821	0			36
							23	4	8597	9							
10	51181	X	42335	-0-	-8846	-0-	1096	1	34043	2	Y	6497	6498	0			35
							49	4	7147	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

05	83204	X	55947	-0-	-27257	-0-	1371	1	43204	2	N	10309	10305	0			43
							32	4	11340	9							
06	73890	X	69968	-0-	-3922	-0-	1702	1	55324	2	N	11016	11024	0			35
							824	4	12118	9							
07	74896	X	70452	-0-	-4444	-0-	1779	1	56234	2	N	11249	11245	0			39
							65	4	12374	9							
08	74896	X	67614	-0-	-7282	-0-	1712	1	54143	2	N	10595	10575	0			59
							104	4	11655	9							
*09	69570	X	66543	-0-	-3027	-0-	1745	1	53743	2	N	10022	10035	0			46
							31	4	11024	9							
10	72292	X	61325	-0-	-10967	-0-	1576	1	49028	2	N	9682	9676	0			52
							71	4	10650	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88536	X	26298	-0-	-62238	-0-	674	1	21133	2	N	4069	4086	0			17
							15	4	4476	9							
06	85873	X	85873	-0-	-0-	-0-	2098	1	68090	2	N	13336	13310	0			43
							1015	4	14670	9							
07	77686	X	77260	-0-	-426	-0-	1993	1	63099	2	N	10994	10999	0			38
							75	4	12093	9							
08	77252	X	76914	-0-	-338	-0-	2008	1	63330	2	N	10412	10392	0			58
							123	4	11453	9							
*09	84810	X	81949	-0-	-2861	-0-	2204	1	67734	2	N	10887	10895	0			50
							35	4	11976	9							
10	88722	X	77553	-0-	-11169	-0-	2046	1	63474	2	N	10856	10848	0			58
							91	4	11942	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

05	71393	X	-0-	-0-	-71393	-0-					N	-0-	32	0			-0-
06	61710	X	42857	-0-	-18853	-0-	988	1	32021	2	N	8516	8489	0			27
							480	4	9368	9							
07	63767	X	58287	-0-	-5480	-0-	1433	1	45395	2	N	10369	10360	0			36
							53	4	11406	9							
08	63767	X	21100	-0-	-42667	-0-	516	1	16448	2	N	3730	3745	0			21
							33	4	4103	9							
*09	46500	X	19789	-0-	-26711	-0-	432	1	13340	2	N	5464	5460	0			25
							7	4	6010	9							
10	58280	X	1888	-0-	-56392	-0-	42	1	1373	2	N	428	451	0			2
							2	4	471	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

05	65162	X	59818	-0-	-5344	-0-	1484	1	46439	2	N	10783	10773	0			45
							34	4	11861	9							
06	58860	X	52375	-0-	-6485	-0-	1237	1	40287	2	N	9317	9332	0			30
							602	4	10249	9							
07	62364	X	62364	-0-	-0-	-0-	1534	1	48683	2	N	10993	10985	0			38
							55	4	12092	9							
08	59830	X	58149	-0-	-1681	-0-	1435	1	45388	2	N	10216	10198	0			56
							88	4	11238	9							
*09	57900	X	49879	-0-	-8021	-0-	1258	1	38845	2	N	8867	8882	0			41
							22	4	9754	9							
10	62372	X	50376	-0-	-11996	-0-	1271	1	39608	2	N	8583	8578	0			46
							56	4	9441	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

05	31806	X	11393	-0-	-20413	-0-	285	1	8998	2	N	1912	1941	0			8
							7	4	2103	9							
06	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	1377	1	44641	2	N	8569	8549	0			28
							667	4	9426	9							
07	70872	X	70872	-0-	-0-	-0-	1817	1	57381	2	N	10552	10543	0			37
							67	4	11607	9							
08	72463	X	72463	-0-	-0-	-0-	1866	1	58939	2	N	10493	10472	0			58
							116	4	11542	9							
*09	70543	X	70543	-0-	-0-	-0-	1895	1	58399	2	N	9287	9302	0			43
							33	4	10216	9							
*10	69187	X	69187	-0-	-0-	-0-	1837	1	57129	2	N	9216	9210	0			49
							83	4	10138	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67022	X	5337	-0-	-61685	-0-	133	1	4102	2	N	999	1029	0			4
							3	4	1099	9							
06	63330	X	37306	-0-	-26024	-0-	832	1	27066	2	N	8185	8163	0			26
							404	4	9004	9							
07	65441	X	57278	-0-	-8163	-0-	1338	1	42248	2	N	12402	12385	0			43
							50	4	13642	9							
08	65441	X	49931	-0-	-15510	-0-	1247	1	39423	2	N	8351	8348	0			46
							75	4	9186	9							
*09	60150	X	53399	-0-	-6751	-0-	1392	1	42830	2	N	8323	8331	0			38
							22	4	9155	9							
10	57288	X	44388	-0-	-12900	-0-	1153	1	35782	2	N	6730	6732	0			36
							50	4	7403	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94022	X	94022	-0-	-0-	-0-	2468	1	77373	2	N	12842	12706	0	58	8	256
							55	4	14126	9							
06	72281	X	72281	-0-	-0-	-0-	1970	1	60765	2	N	7852	7870	0	1	8	237
							909	4	8637	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	0			-0-
08	90133	X	90133	-0-	-0-	-0-	2450	1	75512	2	N	10931	10850	0			81
							147	4	12024	9							
*09	67975	X	67975	-0-	-0-	-0-	1917	1	57943	2	N	7349	7367	0			63
							31	4	8084	9							
*10	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	1963	1	59665	2	N	3929	3953	0			39
							86	4	4322	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	426	1	13381	2	N	2814	2834	0	13	8	56
							11	4	3095	9							
06	73633	X	73633	-0-	-0-	-0-	2129	1	65901	2	N	4201	4130	0			127
							982	4	4621	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	0			-0-
08	170604	X	170604	-0-	-0-	-0-	4978	1	153492	2	N	10760	10680	0			80
							298	4	11836	9							
*09	140031	X	140031	-0-	-0-	-0-	4225	1	127722	2	N	7285	7303	0			62
							70	4	8014	9							
*10	48033	X	48033	-0-	-0-	-0-	1292	1	39471	2	N	6559	6556	0			65
							55	4	7215	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 11167 - 21382

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0	84
06	87073	X	87073	-0-	-0-	-0-	1119	1	79716	2	N	4992	4931	0	145
							747	4	5491	9					
07	131114	X	131114	-0-	-0-	-0-	3591	1	117724	2	N	8641	8698	0	88
							294	4	9505	9					
08	119443	X	119443	-0-	-0-	-0-	3279	1	107685	2	N	7602	7618	0	72
							117	4	8362	9					
09	118199	X	118199	-0-	-0-	-0-	3139	1	107386	2	N	6902	6886	0	88
							82	4	7592	9					
*10	112330	X	112330	-0-	-0-	-0-	2333	1	102584	2	N	6663	6686	0	65
							84	4	7329	9					

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0	72
06	103712	X	103712	-0-	-0-	-0-	1296	1	92424	2	N	8296	8128	0	240
							866	4	9126	9					
07	142971	X	142971	-0-	-0-	-0-	3915	1	128492	2	N	9312	9457	0	95
							321	4	10243	9					
08	122762	X	122762	-0-	-0-	-0-	3412	1	112078	2	N	6499	6532	0	62
							123	4	7149	9					
09	122589	X	122589	-0-	-0-	-0-	3302	1	112910	2	N	5719	5708	0	73
							86	4	6291	9					
*10	117851	X	117851	-0-	-0-	-0-	2478	1	108964	2	N	5745	5762	0	56
							89	4	6320	9					

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	61
06	70725	X	70725	-0-	-0-	-0-	916	1	65343	2	N	3503	3463	0	101
							613	4	3853	9					
07	123050	X	123050	-0-	-0-	-0-	3409	1	111859	2	N	6822	6854	0	69
							278	4	7504	9					
08	111775	X	111775	-0-	-0-	-0-	3105	1	101971	2	N	5989	6001	0	57
							111	4	6588	9					
09	107895	X	107895	-0-	-0-	-0-	2890	1	98981	2	N	5408	5396	0	69
							75	4	5949	9					
*10	106312	X	106312	-0-	-0-	-0-	2246	1	98743	2	N	4766	4788	0	47
							80	4	5243	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			56
06	64827	X	64827	-0-	-0-	-0-	842	1	60040	2	N	3075	3042	0			89
							562	4	3383	9							
07	122185	X	122185	-0-	-0-	-0-	3401	1	111604	2	N	6274	6299	0			64
							279	4	6901	9							
08	107537	X	107537	-0-	-0-	-0-	2995	1	98350	2	N	5531	5543	0			52
							108	4	6084	9							
09	107892	X	107892	-0-	-0-	-0-	2901	1	99278	2	N	5126	5113	0			65
							74	4	5639	9							
*10	107909	X	107909	-0-	-0-	-0-	2288	1	100501	2	N	4580	4600	0			45
							82	4	5038	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

05	80317	X	80317	-0-	-0-	-0-	2404	1	75625	2	N	2029	2013	0	9	8	40
							56	4	2232	9							
06	62202	X	62202	-0-	-0-	-0-	1845	1	57003	2	N	2274	2245	0			69
							853	4	2501	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	0			-0-
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	3353	1	103459	2	N	4466	4433	0			33
							203	4	4913	9							
*09	130935	X	130935	-0-	-0-	-0-	4024	1	121693	2	N	4684	4677	0			40
							66	4	5152	9							
*10	123211	X	123211	-0-	-0-	-0-	3795	1	115630	2	N	3291	3298	0			33
							166	4	3620	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

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

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

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

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

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

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

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

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	-0-	2	0			70
06	43050	X	28787	-0-	-14263	-0-	351	1	24969	2	N	2939	2924	0			85
							234	4	3233	9							
07	44485	X	38702	-0-	-5783	-0-	963	1	31541	2	N	5562	5590	0			57
							80	4	6118	9							
08	50366	X	50366	-0-	-0-	-0-	1309	1	42991	2	N	5472	5477	0			52
							47	4	6019	9							
09	47068	X	47068	-0-	-0-	-0-	1193	1	40834	2	N	4555	4549	0			58
							30	4	5011	9							
*10	45299	X	45299	-0-	-0-	-0-	906	1	39769	2	N	4174	4191	0			41
							33	4	4591	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	14824	-0-	-30436	-0-	347	1	10997	2	N	3156	3160	0	14	8	63
							8	4	3472	9							
06	43800	X	17603	-0-	-26197	-0-	429	1	13350	2	N	3295	3258	0			100
							199	4	3625	9							
07	45260	X	13050	-0-	-32210	-0-	398	1	9416	2	N	2931	2892	0			139
							12	4	3224	9							
08	78799	X	78799	-0-	-0-	-0-	1926	1	59316	2	N	15859	15880	0			118
							112	4	17445	9							
*09	176010	X	176010	-0-	-0-	-0-	4925	1	148927	2	N	20070	20016	0			172
							81	4	22077	9							
*10	162863	X	162863	-0-	-0-	-0-	4629	1	141032	2	N	15450	15468	0			154
							207	4	16995	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67270	X	67270	-0-	-0-	-0-	1602	1	50474	2	N	13780	13707	0			171
							36	4	15158	9							
06	129195	X	129195	-0-	-0-	-0-	3163	1	102798	2	N	19727	19808	0			90
							1534	4	21700	9							
07	259199	X	259199	-0-	-0-	-0-	6823	1	215838	2	N	32986	32995	0			81
							253	4	36285	9							
08	262924	X	262924	-0-	-0-	-0-	6997	1	221137	2	N	31238	31201	0			118
							428	4	34362	9							
*09	258306	X	258306	-0-	-0-	-0-	7113	1	218927	2	N	29224	29265	0			77
							120	4	32146	9							
*10	257281	X	257281	-0-	-0-	-0-	7002	1	217892	2	N	29158	29142	0			93
							313	4	32074	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	423	1	13260	2	N	3042	3099	0			38
							11	4	3346	9							
06	284003	X	284003	-0-	-0-	-0-	7601	1	246761	2	N	23599	23529	0			108
							3682	4	25959	9							
07	479170	X	479170	-0-	-0-	-0-	13334	1	421749	2	N	39630	39641	0			97
							494	4	43593	9							
08	470154	X	470154	-0-	-0-	-0-	13117	1	414487	2	N	37955	37909	0			143
							799	4	41751	9							
*09	317000	X	317000	-0-	-0-	-0-	8939	1	275070	2	N	29858	29923	0			78
							147	4	32844	9							
*10	543585	X	543585	-0-	-0-	-0-	15652	1	486836	2	N	36724	36685	0			117
							701	4	40396	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		90155	-0-	90155	2331563	2335	1	73272	2	N	13177	13128	0			163
							53	4	14495	9							
06	14B2 EXT		178738	-0-	178738	2510301	4635	1	150660	2	N	19267	19342	0			88
							2249	4	21194	9							
07	14B2 EXT		329947	-0-	329947	2840248	9177	1	290203	2	N	27479	27500	0			67
							340	4	30227	9							
08	0	Z	320072	-0-	320072	3160320	8905	1	281243	2	N	26708	26674	0			101
							545	4	29379	9							
*09	0	Z	308158	-0-	308158	3468478	8853	1	272538	2	N	24199	24236	0			64
							148	4	26619	9							
10	0	Z	282009	-0-	282009	3750487	7989	1	248497	2	N	22877	22868	0			73
							358	4	25165	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57691	X	-0-	-0-	-57691	-0-						N	1	1	0			38
06	55830	X	17300	-0-	-38530	-0-		214	1	15294	2	N	1498	1493	0			43
								144	4	1648	9							
07	62132	X	62132	-0-	-0-	-0-		1537	1	50491	2	N	9071	9022	0			92
								126	4	9978	9							
08	57691	X	50620	-0-	-7071	-0-		1286	1	42238	2	N	6408	6439	0			61
								47	4	7049	9							
09	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-		1422	1	48630	2	N	5282	5276	0			67
								37	4	5810	9							
10	57691	X	56809	-0-	-882	-0-		1142	1	50213	2	N	4921	4940	0			48
								41	4	5413	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109647	X	102313	-0-	-7334	-0-		2167	1	86226	2	N	12590	12585	0			47
								71	4	13849	9							
06	106110	X	89326	-0-	-16784	-0-		1678	1	73372	2	N	12935	12937	0			45
								47	4	14229	9							
07	109647	X	94170	-0-	-15477	-0-		1771	1	80382	2	N	10839	10837	0			47
								94	4	11923	9							
*08	109647	X	98694	-0-	-10953	-0-		2078	1	85431	2	N	10093	10083	0			57
								83	4	11102	9							
09	114813	X	114813	-0-	-0-	-0-		2639	1	102107	2	N	8868	8863	0			62
								312	4	9755	9							
*10	103756	X	103756	-0-	-0-	-0-		2881	1	91173	2	N	8520	8521	0			61
								330	4	9372	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-		1498	1	46984	2	N	10198	10228	0			126
								34	4	11218	9							
06	420346	X	420346	-0-	-0-	-0-		10904	1	354316	2	N	45306	45225	0			207
								5289	4	49837	9							
07	620270	X	620270	-0-	-0-	-0-		16703	1	528200	2	N	67953	67993	0			167
								619	4	74748	9							
08	618139	X	618139	-0-	-0-	-0-		16829	1	531712	2	N	62334	62266	0			235
								1031	4	68567	9							
*09	420261	X	420261	-0-	-0-	-0-		11509	1	354479	2	N	49168	49274	0			129
								188	4	54085	9							
*10	554359	X	554359	-0-	-0-	-0-		15409	1	479346	2	N	53556	53515	0			170
								692	4	58912	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506955	X	506955	-0-	-0-	-0-		13486	1	423914	2	N	62953	62918	0	6	8	112
								307	4	69248	9							
06	457431	X	457431	-0-	-0-	-0-		11778	1	382356	2	N	52356	52384	0	1	8	83
								5705	4	57592	9							
07	476044	X	476044	-0-	-0-	-0-		12973	1	410258	2	N	47579	47535	0			127
								476	4	52337	9							
08	477263	X	477263	-0-	-0-	-0-		13068	1	412852	2	N	45949	45971	0			105
								799	4	50544	9							
*09	488274	X	488274	-0-	-0-	-0-		13828	1	425884	2	N	43935	43921	0			119
								233	4	48329	9							
*10	447847	X	447847	-0-	-0-	-0-		12622	1	392345	2	N	38468	38466	0			121
								565	4	42315	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

05	105248	X	105248	-0-	-0-	-0-	2203	1	87882	2	N	13720	13715	0			51
							71	4	15092	9							
06	111380	X	111380	-0-	-0-	-0-	2184	1	95488	2	N	12407	12415	0			43
							60	4	13648	9							
07	93663	X	93663	-0-	-0-	-0-	1730	1	78905	2	N	11759	11751	0			51
							93	4	12935	9							
*08	101544	X	101544	-0-	-0-	-0-	2107	1	87002	2	N	11227	11214	0			64
							85	4	12350	9							
09	111103	X	111103	-0-	-0-	-0-	2526	1	97768	2	N	9556	9553	0			67
							297	4	10512	9							
*10	103220	X	103220	-0-	-0-	-0-	2840	1	89853	2	N	9273	9273	0			67
							327	4	10200	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

05	82318	X	82318	-0-	-0-	-0-	2104	1	66013	2	N	12869	12830	0			160
							45	4	14156	9							
06	256165	X	256165	-0-	-0-	-0-	6800	1	220680	2	N	23084	23138	0			106
							3293	4	25392	9							
07	355188	X	355188	-0-	-0-	-0-	9990	1	315964	2	N	26239	26281	0			64
							371	4	28863	9							
08	309879	X	309879	-0-	-0-	-0-	8719	1	275395	2	N	22939	22916	0			87
							532	4	25233	9							
*09	208758	X	208758	-0-	-0-	-0-	5895	1	181522	2	N	19306	19342	0			51
							104	4	21237	9							
*10	313688	X	313688	-0-	-0-	-0-	9014	1	280397	2	N	21705	21687	0			69
							401	4	23876	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

05	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	1941	1	77429	2	N	13556	13538	0			50
							62	4	14912	9							
06	116185	X	116185	-0-	-0-	-0-	2248	1	98327	2	N	14134	14135	0			49
							63	4	15547	9							
07	96059	X	96059	-0-	-0-	-0-	1755	1	79879	2	N	13028	13020	0			57
							94	4	14331	9							
*08	105565	X	105565	-0-	-0-	-0-	2173	1	89344	2	N	12691	12676	0			72
							88	4	13960	9							
09	119228	X	119228	-0-	-0-	-0-	2678	1	103547	2	N	11533	11524	0			81
							317	4	12686	9							
*10	106039	X	106039	-0-	-0-	-0-	2873	1	90797	2	N	10946	10948	0			79
							328	4	12041	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36020	X	36020	-0-		-0-	-0-	865	1	27322	2	N	7102	7132	0			88
								21	4	7812	9							
06	213929	X	213929	-0-		-0-	-0-	5613	1	182328	2	N	21154	21145	0			97
								2719	4	23269	9							
07	426108	X	426108	-0-		-0-	-0-	11770	1	372055	2	N	38044	38048	0			93
								435	4	41848	9							
08	424831	X	424831	-0-		-0-	-0-	11822	1	373428	2	N	35325	35285	0			133
								723	4	38858	9							
*09	258017	X	258017	-0-		-0-	-0-	7271	1	224081	2	N	24133	24203	0			63
								119	4	26546	9							
*10	408147	X	408147	-0-		-0-	-0-	11648	1	362261	2	N	30652	30618	0			97
								521	4	33717	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

05	99045	X	76930	-0-		-22115	-0-	1594	1	63527	2	N	10689	10720	0			37
								51	4	11758	9							
*06	80730	X	75711	-0-		-5019	-0-	1460	1	63777	2	N	9485	9487	0			35
								40	4	10434	9							
07	88598	X	70134	-0-		-18464	-0-	1304	1	59157	2	N	8731	8737	0			29
								69	4	9604	9							
*08	88598	X	66057	-0-		-22541	-0-	1349	1	55617	2	N	8214	8220	0			23
								56	4	9035	9							
09	85740	X	70470	-0-		-15270	-0-	1552	1	60184	2	N	7774	7774	0			23
								183	4	8551	9							
10	78275	X	28747	-0-		-49528	-0-	730	1	23037	2	N	4451	4454	0			20
								84	4	4896	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

05	66433	X	60695	-0-		-5738	-0-	1232	1	49143	2	N	9345	9371	0			33
								40	4	10280	9							
*06	64290	X	59076	-0-		-5214	-0-	1112	1	48780	2	N	8321	8323	0			31
								31	4	9153	9							
07	66433	X	51278	-0-		-15155	-0-	926	1	42298	2	N	7276	7283	0			24
								50	4	8004	9							
*08	66433	X	50519	-0-		-15914	-0-	1008	1	41538	2	N	7211	7215	0			20
								41	4	7932	9							
09	64290	X	-0-	-0-		-64290	-0-					N	6721	6721	0			20
10	61070	X	2209	-0-		-58861	-0-	42	1	1365	2	N	725	742	0			3
								4	4	798	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

05	106376	X	106376	-0-		-0-	-0-	2274	1	90579	2	N	12229	12226	0			45
								71	4	13452	9							
06	92466	X	92466	-0-		-0-	-0-	1782	1	77972	2	N	11512	11517	0			40
								49	4	12663	9							
07	95911	X	95911	-0-		-0-	-0-	1785	1	81062	2	N	11789	11777	0			52
								96	4	12968	9							
*08	104918	X	104918	-0-		-0-	-0-	2200	1	90661	2	N	10880	10870	0			62
								89	4	11968	9							
09	110030	X	110030	-0-		-0-	-0-	2503	1	97085	2	N	9223	9220	0			65
								297	4	10145	9							
*10	104130	X	104130	-0-		-0-	-0-	2889	1	91521	2	N	8535	8539	0			61
								331	4	9389	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98578	X	98578	-0-	-0-	-0-	2093	1	83437	2	N	11801	11798	0			44
							67	4	12981	9							
06	100846	X	100846	-0-	-0-	-0-	1993	1	87032	2	N	10696	10703	0			37
							55	4	11766	9							
07	88072	X	88072	-0-	-0-	-0-	1651	1	74936	2	N	10361	10353	0			45
							88	4	11397	9							
*08	100477	X	100477	-0-	-0-	-0-	2120	1	87182	2	N	10082	10070	0			57
							85	4	11090	9							
09	107043	X	107043	-0-	-0-	-0-	2450	1	94684	2	N	8745	8741	0			61
							289	4	9620	9							
*10	91643	X	91643	-0-	-0-	-0-	2526	1	79803	2	N	8204	8206	0			59
							290	4	9024	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

05	252036	X	252036	-0-	-0-	-0-	6379	1	200412	2	N	40998	40962	0	4	8	73
							147	4	45098	9							
06	372229	X	372229	-0-	-0-	-0-	9610	1	312113	2	N	41679	41685	0	1	8	66
							4659	4	45847	9							
07	430385	X	430385	-0-	-0-	-0-	11636	1	367879	2	N	45851	45795	0			122
							434	4	50436	9							
08	474626	X	474626	-0-	-0-	-0-	13033	1	411648	2	N	44680	44700	0			102
							797	4	49148	9							
*09	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	9649	1	296969	2	N	34094	34104	0			92
							163	4	37503	9							
*10	404537	X	404537	-0-	-0-	-0-	11311	1	351819	2	N	37183	37158	0			117
							506	4	40901	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

05	88894	X	88894	-0-	-0-	-0-	1872	1	74521	2	N	11311	11309	0			42
							59	4	12442	9							
06	107146	X	107146	-0-	-0-	-0-	2112	1	92145	2	N	11664	11666	0			40
							59	4	12830	9							
07	88250	X	88250	-0-	-0-	-0-	1638	1	74422	2	N	11003	10995	0			48
							87	4	12103	9							
*08	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	1957	1	80624	2	N	9909	9901	0			56
							79	4	10900	9							
09	99123	X	99123	-0-	-0-	-0-	2256	1	87254	2	N	8495	8492	0			59
							268	4	9345	9							
*10	87669	X	87669	-0-	-0-	-0-	2399	1	75940	2	N	8231	8231	0			59
							276	4	9054	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118855	X	118855	-0-	-0-	-0-	2523	1	100543	2	N	14281	14277	0			53
							80	4	15709	9							
06	82080	X	60381	-0-	-21699	-0-	1136	1	49587	2	N	8752	8775	0			30
							31	4	9627	9							
07	103558	X	103558	-0-	-0-	-0-	1905	1	86663	2	N	13535	13506	0			59
							101	4	14889	9							
*08	100420	X	100420	-0-	-0-	-0-	2082	1	85681	2	N	11432	11426	0			65
							82	4	12575	9							
09	105291	X	105291	-0-	-0-	-0-	2372	1	91717	2	N	9929	9924	0			70
							280	4	10922	9							
*10	93546	X	93546	-0-	-0-	-0-	2543	1	80475	2	N	9306	9309	0			67
							291	4	10237	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94203	X	94203	-0-	-0-	-0-	1911	1	76212	2	N	14562	14556	0			54
							62	4	16018	9							
06	57593	X	57593	-0-	-0-	-0-	1015	1	44473	2	N	10978	10994	0			38
							29	4	12076	9							
07	90515	X	90515	-0-	-0-	-0-	1597	1	72611	2	N	14745	14719	0			64
							87	4	16220	9							
*08	95718	X	95718	-0-	-0-	-0-	1939	1	79826	2	N	12613	12605	0			72
							79	4	13874	9							
09	112394	X	112394	-0-	-0-	-0-	2511	1	97135	2	N	11320	11313	0			79
							296	4	12452	9							
*10	101583	X	101583	-0-	-0-	-0-	2735	1	86426	2	N	11006	11006	0			79
							315	4	12107	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158317	X	158317	-0-	-0-	-0-	3599	1	113156	2	N	37709	37726	0	4	8	67
							82	4	41480	9							
06	411524	X	411524	-0-	-0-	-0-	10653	1	346115	2	N	45082	45077	0	1	8	71
							5166	4	49590	9							
07	457073	X	457073	-0-	-0-	-0-	12905	1	408234	2	N	32232	32217	0			86
							479	4	35455	9							
08	446812	X	446812	-0-	-0-	-0-	12190	1	385013	2	N	44423	44408	0			101
							744	4	48865	9							
*09	392939	X	392939	-0-	-0-	-0-	11050	1	340186	2	N	37745	37744	0			102
							183	4	41520	9							
*10	423116	X	423116	-0-	-0-	-0-	11922	1	371009	2	N	36046	36035	0			113
							534	4	39651	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10925 - 21207

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222714	X	222714	-0-	-0-	-0-	5224	1	164179	2	N	48356	48348	0	5	8	86
							119	4	53192	9							
06	212660	X	212660	-0-	-0-	-0-	5268	1	171197	2	N	30584	30622	0			48
							2553	4	33642	9							
07	209158	X	209158	-0-	-0-	-0-	5317	1	168176	2	N	32244	32206	0			86
							197	4	35468	9							
08	202032	X	202032	-0-	-0-	-0-	5267	1	166589	2	N	27141	27165	0			62
							321	4	29855	9							
*09	197070	X	197070	-0-	-0-	-0-	5250	1	161704	2	N	27301	27289	0			74
							85	4	30031	9							
*10	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	4504	1	140124	2	N	26388	26379	0			83
							204	4	29027	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66778	X	66778	-0-	-0-	-0-	1506	1	47414	2	N	16203	16215	0	2	8	29
							35	4	17823	9							
06	374475	X	374475	-0-	-0-	-0-	9623	1	312788	2	N	43088	43048	0	1	8	68
							4667	4	47397	9							
07	373097	X	373097	-0-	-0-	-0-	10022	1	317077	2	N	41480	41438	0			110
							370	4	45628	9							
08	274773	X	274773	-0-	-0-	-0-	7300	1	230569	2	N	33144	33178	0			76
							446	4	36458	9							
*09	408676	X	408676	-0-	-0-	-0-	11518	1	354706	2	N	38416	38388	0			104
							194	4	42258	9							
*10	461217	X	461217	-0-	-0-	-0-	12936	1	402525	2	N	41068	41043	0			129
							581	4	45175	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105253	X	105253	-0-	-0-	-0-	2201	1	87951	2	N	13664	13658	0			51
							71	4	15030	9							
06	76418	X	76418	-0-	-0-	-0-	1416	1	62161	2	N	11637	11648	0			40
							40	4	12801	9							
07	92631	X	92631	-0-	-0-	-0-	1709	1	77907	2	N	11749	11738	0			51
							91	4	12924	9							
*08	75996	X	75996	-0-	-0-	-0-	1581	1	65345	2	N	8188	8193	0			46
							63	4	9007	9							
09	72660	X	-0-	-0-	-72660	-0-					N	-0-	46	0			-0-
10	75082	X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246059	X	246059	-0-	-0-	-0-	6183	1	194471	2	N	41150	41115	0	4	8	73
							140	4	45265	9							
06	217198	X	217198	-0-	-0-	-0-	5282	1	171613	2	N	34311	34330	0			54
							2561	4	37742	9							
07	259626	X	259626	-0-	-0-	-0-	6680	1	211136	2	N	37784	37737	0			101
							248	4	41562	9							
08	266305	X	266305	-0-	-0-	-0-	6911	1	218319	2	N	36956	36973	0			84
							423	4	40652	9							
*09	256559	X	256559	-0-	-0-	-0-	6925	1	213190	2	N	33027	33021	0			90
							114	4	36330	9							
*10	250399	X	250399	-0-	-0-	-0-	6759	1	210262	2	N	30069	30065	0			94
							302	4	33076	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245334	X	136375	-0-	-108959	-0-	3218	1	100975	2	N	29191	29177	0	3	8	52
							72	4	32110	9							
06	239351	X	239351	-0-	-0-	-0-	5897	1	191700	2	N	35357	35353	0			56
							2861	4	38893	9							
07	323858	X	323858	-0-	-0-	-0-	8686	1	274672	2	N	36526	36485	0			97
							321	4	40179	9							
08	176344	X	176344	-0-	-0-	-0-	4450	1	140538	2	N	28259	28292	0			64
							271	4	31085	9							
*09	194336	X	194336	-0-	-0-	-0-	5134	1	158141	2	N	28159	28147	0			76
							86	4	30975	9							
*10	255918	X	255918	-0-	-0-	-0-	7001	1	217788	2	N	28015	28003	0			88
							312	4	30817	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55893	X	46945	-0-	-8948	-0-	1085	1	34177	2	N	10599	10597	0			44
							24	4	11659	9							
06	54090	X	39736	-0-	-14354	-0-	905	1	29377	2	N	8197	8215	0			26
							437	4	9017	9							
07	55893	X	43465	-0-	-12428	-0-	1048	1	33196	2	N	8348	8345	0			29
							38	4	9183	9							
08	55893	X	44603	-0-	-11290	-0-	1105	1	34879	2	N	7774	7760	0			43
							68	4	8551	9							
*09	54090	X	43213	-0-	-10877	-0-	1119	1	34462	2	N	6921	6932	0			32
							19	4	7613	9							
10	46934	X	40091	-0-	-6843	-0-	1012	1	31533	2	N	6818	6813	0			37
							46	4	7500	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	64261	-0-	64261	1926974	1509	1	47475	2	N	13856	13798	0			172
							35	4	15242	9							
06	0	W	158510	-0-	158510	2085484	4006	1	130121	2	N	20400	20479	0			93
							1943	4	22440	9							
07	0	W	298666	-0-	298666	2384150	8087	1	255929	2	N	31228	31244	0			77
							299	4	34351	9							
08	0	W	318792	-0-	318792	2702942	8729	1	275722	2	N	30734	30695	0			116
							534	4	33807	9							
*09	0	W	206850	-0-	206850	2909792	5676	1	174736	2	N	23950	24003	0			63
							93	4	26345	9							
10	0	W	250531	-0-	250531	3160323	6931	1	215622	2	N	25151	25134	0			80
							312	4	27666	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239400	X	239400	-0-	-0-	-0-	6183	1	194386	2	N	35172	35169	0	4	8	63
							142	4	38689	9							
06	253917	X	253917	-0-	-0-	-0-	6213	1	201464	2	N	39303	39304	0			62
							3007	4	43233	9							
07	235114	X	235114	-0-	-0-	-0-	5540	1	175170	2	N	49269	49200	0			131
							208	4	54196	9							
08	269077	X	269077	-0-	-0-	-0-	7040	1	222730	2	N	35342	35392	0			81
							431	4	38876	9							
*09	139311	X	139311	-0-	-0-	-0-	3558	1	109414	2	N	23892	23908	0			65
							58	4	26281	9							
*10	142332	X	142332	-0-	-0-	-0-	3717	1	115647	2	N	20729	20729	0			65
							166	4	22802	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152303	X	133845	-0-	-18458	-0-	2873	1	114578	2	N	14820	14815	0			40
							92	4	16302	9							
06	147390	X	111170	-0-	-36220	-0-	2148	1	93775	2	N	13806	13804	0			42
							60	4	15187	9							
07	152303	X	109460	-0-	-42843	-0-	2067	1	93759	2	N	12294	12299	0			37
							111	4	13523	9							
*08	152303	X	105955	-0-	-46348	-0-	2202	1	90629	2	N	11851	11847	0			41
							88	4	13036	9							
09	138720	X	105545	-0-	-33175	-0-	2371	1	91685	2	N	10190	10174	0			57
							280	4	11209	9							
10	133889	X	74814	-0-	-59075	-0-	1964	1	62045	2	N	9618	9599	0			76
							225	4	10580	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131967	X	75783	-0-	-56184	-0-	1440	1	57213	2	N	15531	15526	0			42
							46	4	17084	9							
06	127710	X	92730	-0-	-34980	-0-	1705	1	74445	2	N	15029	15025	0			46
							48	4	16532	9							
07	123969	X	87631	-0-	-36338	-0-	1571	1	71288	2	N	13354	13359	0			41
							83	4	14689	9							
*08	82354	X	82354	-0-	-0-	-0-	1584	1	65176	2	N	14118	14110	0			49
							64	4	15530	9							
09	93360	X	59577	-0-	-33783	-0-	1296	1	50285	2	N	7130	7139	0			40
							153	4	7843	9							
10	95852	X	-0-	-0-	-95852	-0-					N	-0-	40	0			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612906	X	70965	-0-	-541941	-0-	1287	1	51416	2	N	16565	16560	0			45
							40	4	18222	9							
06	156150	X	79722	-0-	-76428	-0-	1431	1	62341	2	N	14464	14465	0			44
							40	4	15910	9							
07	161355	X	93811	-0-	-67544	-0-	1713	1	77885	2	N	12837	12842	0			39
							92	4	14121	9							
*08	161355	X	86715	-0-	-74640	-0-	1739	1	71689	2	N	12016	12013	0			42
							69	4	13218	9							
09	80250	X	66771	-0-	-13479	-0-	1475	1	57063	2	N	7326	7327	0			41
							174	4	8059	9							
10	92659	X	-0-	-0-	-92659	-0-					N	-0-	41	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186084	X	186084	-0-		-0-	-0-	4102	1	163513	2	N	16670	16663	0			45
								132	4	18337	9							
06	150189	X	150189	-0-		-0-	-0-	2992	1	130788	2	N	14842	14842	0			45
								83	4	16326	9							
07	129572	X	129572	-0-		-0-	-0-	2455	1	111562	2	N	14020	14022	0			43
								133	4	15422	9							
*08	121353	X	121353	-0-		-0-	-0-	2533	1	104154	2	N	13241	13238	0			46
								101	4	14565	9							
09	120423	X	120423	-0-		-0-	-0-	2696	1	104262	2	N	11952	11931	0			67
								318	4	13147	9							
*10	96375	X	96375	-0-		-0-	-0-	2560	1	80928	2	N	11449	11426	0			90
								293	4	12594	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156271	X	97538	-0-		-58733	-0-	1861	1	74175	2	N	19493	19487	0			53
								60	4	21442	9							
06	151230	X	109322	-0-		-41908	-0-	2056	1	89951	2	N	15689	15694	0			48
								57	4	17258	9							
07	156271	X	106501	-0-		-49770	-0-	1933	1	88230	2	N	14758	14761	0			45
								104	4	16234	9							
*08	156271	X	103468	-0-		-52803	-0-	2052	1	84574	2	N	15235	15227	0			53
								83	4	16759	9							
09	151230	X	120357	-0-		-30873	-0-	2606	1	100857	2	N	15078	15047	0			84
								308	4	16586	9							
10	112995	X	91078	-0-		-21917	-0-	2361	1	74622	2	N	12568	12553	0			99
								270	4	13825	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147839	X	140907	-0-		-6932	-0-	2964	1	118121	2	N	17934	17927	0			49
								95	4	19727	9							
06	143070	X	127943	-0-		-15127	-0-	2454	1	107428	2	N	16357	16356	0			50
								68	4	17993	9							
07	147839	X	110072	-0-		-37767	-0-	2054	1	93528	2	N	13074	13084	0			40
								109	4	14381	9							
*08	147436	X	101133	-0-		-46303	-0-	2084	1	85925	2	N	11855	11854	0			41
								83	4	13041	9							
09	142680	X	104572	-0-		-38108	-0-	2292	1	88679	2	N	12117	12090	0			68
								272	4	13329	9							
10	140957	X	80944	-0-		-60013	-0-	2072	1	65559	2	N	11886	11860	0			94
								238	4	13075	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74958	X	73960	-0-		-998	-0-	1395	1	55683	2	N	15307	15272	0			194
								44	4	16838	9							
06	72540	X	66011	-0-		-6529	-0-	1156	1	50398	2	N	13114	13132	0			176
								32	4	14425	9							
07	74896	X	69996	-0-		-4900	-0-	1217	1	55300	2	N	12195	12184	0			187
								64	4	13415	9							
*08	74059	X	62697	-0-		-11362	-0-	1182	1	48374	2	N	11902	11912	0			177
								49	4	13092	9							
09	71610	X	64953	-0-		-6657	-0-	1343	1	51845	2	N	10552	10588	0			141
								158	4	11607	9							
10	73997	X	49488	-0-		-24509	-0-	1188	1	37502	2	N	9694	9663	0			172
								135	4	10663	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7764	-0-	7764	964693	189	1	7569	2	N	-0-					-0-
							6	4									
*06	0	W	13282	-0-	13282	977975	237	1	10359	2	N	2436	2427	0			9
							6	4	2680	9							
07	0	W	42472	-0-	42472	1020447	711	1	32399	2	N	8476	8457	0			28
							38	4	9324	9							
*08	0	W	76883	-0-	76883	1097330	1500	1	61745	2	N	12343	12337	0			34
							61	4	13577	9							
09	0	W	92016	-0-	92016	1189346	2024	1	78315	2	N	10398	10401	0			31
							239	4	11438	9							
10	0	W	88866	-0-	88866	1278212	2389	1	75607	2	N	9634	9623	0			42
							273	4	10597	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	669	1	26627	2	N	8453	8467	0			30
							21	4	9298	9							
*06	40341	X	40341	-0-	-0-	-0-	724	1	31786	2	N	7101	7104	0			27
							20	4	7811	9							
07	58227	X	58227	-0-	-0-	-0-	1018	1	46459	2	N	9723	9718	0			32
							55	4	10695	9							
*08	76954	X	76954	-0-	-0-	-0-	1568	1	64475	2	N	9861	9865	0			28
							64	4	10847	9							
09	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	8404	8407	0			25
*10	76245	X	76245	-0-	-0-	-0-	2058	1	65096	2	N	8051	8041	0			35
							235	4	8856	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	124	1	4895	2	N	31	31	0			-0-
							4	4	34	9							
*06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	148	1	6477	2	N	341	340	0			1
							3	4	375	9							
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	169	1	7715	2	N	1566	1562	0			5
							9	4	1723	9							
*08	46657	X	46657	-0-	-0-	-0-	865	1	35712	2	N	9131	9111	0			25
							36	4	10044	9							
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	10049	10044	0			30
*10	71743	X	71743	-0-	-0-	-0-	1806	1	57020	2	N	11555	11534	0			51
							206	4	12711	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145452	X	69578	-0-	-75874	-0-	1298	1	51779	2	N	14961	14940	0			189
							44	4	16457	9							
06	77910	X	64676	-0-	-13234	-0-	1103	1	48391	2	N	13774	13778	0			185
							31	4	15151	9							
07	87203	X	69185	-0-	-18018	-0-	1171	1	53318	2	N	13303	13284	0			204
							63	4	14633	9							
*08	87203	X	63053	-0-	-24150	-0-	1151	1	47669	2	N	12899	12911	0			192
							44	4	14189	9							
09	84390	X	66414	-0-	-17976	-0-	1353	1	52544	2	N	11233	11275	0			150
							161	4	12356	9							
10	69595	X	35210	-0-	-34385	-0-	828	1	26211	2	N	7342	7362	0			130
							95	4	8076	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

05	144274	X	70999	-0-	-73275	-0-	1294	1	51636	2	N	16390	16365	0			207
							40	4	18029	9							
06	73890	X	66845	-0-	-7045	-0-	1128	1	49360	2	N	14842	14850	0			199
							31	4	16326	9							
07	79732	X	70543	-0-	-9189	-0-	1193	1	54181	2	N	13732	13720	0			211
							64	4	15105	9							
*08	79732	X	63764	-0-	-15968	-0-	1159	1	47796	2	N	13419	13430	0			200
							48	4	14761	9							
09	77160	X	64894	-0-	-12266	-0-	1302	1	50547	2	N	11720	11764	0			156
							153	4	12892	9							
10	71021	X	39749	-0-	-31272	-0-	893	1	28390	2	N	9421	9410	0			167
							103	4	10363	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

05	SHUT IN		67925	-0-	67925	68739	1229	1	49278	2	N	15798	15746	0			55
							40	4	17378	9							
*06	SHUT IN		65260	-0-	65260	133999	1141	1	49965	2	N	12839	12846	0			48
							31	4	14123	9							
07	SHUT IN		102496	-0-	102496	236495	1764	1	80007	2	N	18755	18741	0			62
							94	4	20631	9							
*08	SHUT IN		61439	-0-	61439	297934	1120	1	46308	2	N	12697	12724	0			35
							44	4	13967	9							
09	297934	X	-0-	-0-	-297934	-0-					N	13398	13393	0			40
*10	79486	X	79486	-0-	-0-	-0-	2006	1	63547	2	N	12456	12441	0			55
							231	4	13702	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

05	70308	X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-	30	0			-0-
06	68040	X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-					-0-
07	70246	X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-					-0-
*08	68169	X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-					-0-
09	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	528	1	20454	2	N	5895	5816	0			79
							64	4	6485	9							
*10	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	754	1	23808	2	N	9780	9685	0			174
							88	4	10758	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

05	0	W	35347	-0-	35347	976375	864	1	34456	2	N	-0-					-0-
							27	4									
*06	0	W	33908	-0-	33908	1010283	758	1	33130	2	N	-0-					-0-
							20	4									
07	0	W	11834	-0-	11834	1022117	255	1	11566	2	N	-0-					-0-
							13	4									
*08	0	W	18523	-0-	18523	1040640	377	1	15589	2	N	2313	2307	0			6
							13	4	2544	9							
09	0	W	37192	-0-	37192	1077832	775	1	30042	2	N	5711	5700	0			17
							93	4	6282	9							
10	0	W	47027	-0-	47027	1124859	1154	1	36505	2	N	8396	8376	0			37
							132	4	9236	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104438	X	104438	-0-	-0-	-0-	2062	1	82190	2	N	18290	18330	0			64
							67	4	20119	9							
*06	80773	X	80773	-0-	-0-	-0-	1512	1	66067	2	N	11955	11974	0			45
							43	4	13151	9							
07	95821	X	74639	-0-	-21182	-0-	1392	1	63293	2	N	8981	8996	0			30
							75	4	9879	9							
*08	95821	X	65371	-0-	-30450	-0-	1344	1	55425	2	N	7770	7778	0			22
							55	4	8547	9							
09	92730	X	71289	-0-	-21441	-0-	1615	1	62533	2	N	6319	6322	0			19
							190	4	6951	9							
10	95821	X	54165	-0-	-41656	-0-	1484	1	46981	2	N	5028	5025	0			22
							169	4	5531	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63992	X	63992	-0-	-0-	-0-	1341	1	53404	2	N	8366	8393	0			29
							44	4	9203	9							
*06	64699	X	64699	-0-	-0-	-0-	1252	1	54807	2	N	7823	7823	0			29
							35	4	8605	9							
07	56265	X	56265	-0-	-0-	-0-	1035	1	47140	2	N	7304	7309	0			24
							56	4	8034	9							
*08	61090	X	61090	-0-	-0-	-0-	1259	1	51936	2	N	7131	7135	0			20
							51	4	7844	9							
09	41550	X	-0-	-0-	-41550	-0-					N	6402	6403	0			19
10	42935	X	11194	-0-	-31741	-0-	284	1	9031	2	N	1678	1690	0			7
							33	4	1846	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		130632	-0-	130632	408628	2705	1	107992	2	N	18045	18038	0			49
							85	4	19850	9							
06	SHUT IN		123847	-0-	123847	532475	2318	1	101475	2	N	18173	18167	0			55
							64	4	19990	9							
07	SHUT IN		103891	-0-	103891	636366	1868	1	84866	2	N	15507	15515	0			47
							99	4	17058	9							
*08	SHUT IN		97049	-0-	97049	733415	1926	1	79462	2	N	14165	14163	0			49
							79	4	15582	9							
09	821864	X	88449	-0-	-733415	-0-	1877	1	72714	2	N	12395	12375	0			69
							223	4	13635	9							
*10	76246	X	76246	-0-	-0-	-0-	1936	1	61341	2	N	11588	11566	0			91
							222	4	12747	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		112614	-0-	112614	162600	2068	1	82474	2	N	25460	25436	0			89
							66	4	28006	9							
*06	SHUT IN		119969	-0-	119969	282569	2157	1	94266	2	N	21350	21359	0			80
							61	4	23485	9							
07	SHUT IN		138713	-0-	138713	421282	2425	1	110349	2	N	23463	23466	0			77
							130	4	25809	9							
*08	SHUT IN		125444	-0-	125444	546726	2446	1	100650	2	N	20228	20249	0			56
							97	4	22251	9							
09	668204	X	121478	-0-	-546726	-0-	2614	1	101085	2	N	15881	15890	0			47
							310	4	17469	9							
*10	106736	X	106736	-0-	-0-	-0-	2784	1	87985	2	N	14224	14209	0			62
							321	4	15646	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		127871	-0-	127871	371902	2628	1	104798	2	N	18509	18500	0			50
							85	4	20360	9							
06	SHUT IN		113222	-0-	113222	485124	2102	1	91876	2	N	17442	17439	0			53
							58	4	19186	9							
07	SHUT IN		113670	-0-	113670	598794	2095	1	95142	2	N	14837	14845	0			45
							112	4	16321	9							
*08	SHUT IN		107524	-0-	107524	706318	2208	1	90852	2	N	13067	13066	0			46
							90	4	14374	9							
09	806693	X	100375	-0-	-706318	-0-	2191	1	85026	2	N	11725	11705	0			66
							260	4	12898	9							
*10	77740	X	77740	-0-	-0-	-0-	1993	1	63012	2	N	11370	11346	0			90
							228	4	12507	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		78317	-0-	78317	283825	1336	1	53134	2	N	21639	21633	0			59
							44	4	23803	9							
06	SHUT IN		90748	-0-	90748	374573	1562	1	68257	2	N	18986	18987	0			58
							44	4	20885	9							
07	SHUT IN		100283	-0-	100283	474856	1788	1	81350	2	N	15500	15511	0			47
							95	4	17050	9							
*08	SHUT IN		93204	-0-	93204	568060	1843	1	75747	2	N	14126	14124	0			49
							75	4	15539	9							
09	664949	X	96889	-0-	-568060	-0-	2095	1	81283	2	N	12056	12038	0			67
							249	4	13262	9							
*10	90882	X	90882	-0-	-0-	-0-	2465	1	78061	2	N	9157	9152	0			72
							283	4	10073	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		123399	-0-	123399	177186	2219	1	88405	2	N	29731	29704	0			104
							71	4	32704	9							
*06	SHUT IN		116912	-0-	116912	294098	2026	1	88587	2	N	23855	23870	0			89
							58	4	26241	9							
07	SHUT IN		139166	-0-	139166	433264	2389	1	108664	2	N	25441	25446	0			84
							128	4	27985	9							
*08	SHUT IN		143246	-0-	143246	576510	2729	1	112269	2	N	25581	25594	0			71
							109	4	28139	9							
09	723757	X	147247	-0-	-576510	-0-	3168	1	122526	2	N	19254	19268	0			57
							374	4	21179	9							
*10	128514	X	128514	-0-	-0-	-0-	3346	1	105939	2	N	17131	17113	0			75
							385	4	18844	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		91306	-0-	91306	115628	1678	1	66924	2	N	20592	20552	0			72
							53	4	22651	9							
*06	SHUT IN		101094	-0-	101094	216722	1766	1	77498	2	N	19802	19800	0			74
							48	4	21782	9							
07	SHUT IN		141208	-0-	141208	357930	2463	1	111980	2	N	24213	24207	0			80
							131	4	26634	9							
*08	SHUT IN		129763	-0-	129763	487693	2523	1	103929	2	N	21100	21121	0			59
							101	4	23210	9							
09	487693	X	-0-	-0-	-487693	-0-					N	17598	17605	0			52
*10	124053	X	124053	-0-	-0-	-0-	3256	1	103049	2	N	15793	15776	0			69
							376	4	17372	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70087	X	70087	-0-	-0-	-0-	1251	1	49996	2	N	17091	17087	0			46
							40	4	18800	9							
06	77217	X	77217	-0-	-0-	-0-	1367	1	59915	2	N	14453	14455	0			44
							37	4	15898	9							
07	90729	X	90729	-0-	-0-	-0-	1649	1	75223	2	N	12516	12522	0			38
							89	4	13768	9							
*08	87448	X	87448	-0-	-0-	-0-	1764	1	72755	2	N	11689	11686	0			41
							71	4	12858	9							
09	97074	X	97074	-0-	-0-	-0-	2157	1	83456	2	N	10188	10172	0			57
							254	4	11207	9							
*10	110247	X	110247	-0-	-0-	-0-	3053	1	96606	2	N	9307	9291	0			73
							350	4	10238	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111693	X	111693	-0-	-0-	-0-	2336	1	93245	2	N	14579	14573	0			54
							75	4	16037	9							
06	130877	X	130877	-0-	-0-	-0-	2544	1	111319	2	N	15402	15403	0			53
							72	4	16942	9							
07	109863	X	109863	-0-	-0-	-0-	2029	1	92069	2	N	14233	14224	0			62
							109	4	15656	9							
*08	117833	X	117833	-0-	-0-	-0-	2442	1	100453	2	N	13492	13477	0			77
							97	4	14841	9							
09	126251	X	126251	-0-	-0-	-0-	2841	1	109982	2	N	11902	11896	0			83
							336	4	13092	9							
*10	115286	X	115286	-0-	-0-	-0-	3131	1	99119	2	N	11523	11523	0			83
							361	4	12675	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		95720	-0-	95720	301484	1797	1	71763	2	N	20094	20089	0			54
							57	4	22103	9							
06	SHUT IN		124077	-0-	124077	425561	2294	1	100271	2	N	19498	19493	0			59
							64	4	21448	9							
07	SHUT IN		119415	-0-	119415	544976	2137	1	97146	2	N	18197	18201	0			55
							115	4	20017	9							
*08	SHUT IN		111083	-0-	111083	656059	2205	1	90627	2	N	16511	16508	0			58
							89	4	18162	9							
09	766732	X	110673	-0-	-656059	-0-	2475	1	95717	2	N	11079	11075	0			62
							294	4	12187	9							
*10	123960	X	123960	-0-	-0-	-0-	3238	1	102472	2	N	16251	16185	0			128
							374	4	17876	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124873	X	124873	-0-	-0-	-0-	2618	1	104328	2	N	16221	16212	0			60
							84	4	17843	9							
06	101520	X	99592	-0-	-1928	-0-	1912	1	83756	2	N	12611	12627	0			44
							52	4	13872	9							
07	104904	X	99399	-0-	-5505	-0-	1833	1	83463	2	N	12732	12720	0			56
							98	4	14005	9							
*08	105477	X	105477	-0-	-0-	-0-	2193	1	90412	2	N	11621	11611	0			66
							89	4	12783	9							
09	113898	X	113898	-0-	-0-	-0-	2572	1	99843	2	N	10162	10157	0			71
							305	4	11178	9							
*10	107802	X	107802	-0-	-0-	-0-	2954	1	93452	2	N	10052	10051	0			72
							339	4	11057	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132728	X	132728	-0-	-0-	-0-	2842	1	113433	2	N	14875	14868	0			55
							90	4	16363	9							
06	95068	X	95068	-0-	-0-	-0-	1839	1	80149	2	N	11845	11859	0			41
							50	4	13030	9							
07	116893	X	116893	-0-	-0-	-0-	2224	1	101062	2	N	12262	12249	0			54
							119	4	13488	9							
*08	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	2409	1	99022	2	N	10775	10768	0			61
							97	4	11853	9							
09	128747	X	128747	-0-	-0-	-0-	2931	1	113415	2	N	10958	10942	0			77
							347	4	12054	9							
*10	114259	X	114259	-0-	-0-	-0-	3116	1	98513	2	N	11154	11151	0			80
							361	4	12269	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		44166	-0-	44166	60976	824	1	32888	2	N	9479	9464	0			33
							27	4	10427	9							
*06	SHUT IN		51244	-0-	51244	112220	848	1	37213	2	N	11964	11952	0			45
							23	4	13160	9							
07	SHUT IN		63031	-0-	63031	175251	1008	1	45858	2	N	14647	14644	0			48
							53	4	16112	9							
*08	SHUT IN		85465	-0-	85465	260716	1515	1	62211	2	N	19707	19700	0			55
							61	4	21678	9							
09	357580	X	96864	-0-	-260716	-0-	1935	1	74855	2	N	18041	18043	0			53
							229	4	19845	9							
*10	80382	X	80382	-0-	-0-	-0-	1925	1	60745	2	N	15902	15885	0			70
							220	4	17492	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		66974	-0-	66974	85152	1274	1	50790	2	N	13518	13489	0	47
							40	4	14870	9					
*06	SHUT IN		74218	-0-	74218	159370	1274	1	55425	2	N	15894	15882	0	59
							36	4	17483	9					
07	SHUT IN		114971	-0-	114971	274341	1916	1	87242	2	N	23373	23355	0	77
							103	4	25710	9					
*08	SHUT IN		126483	-0-	126483	400824	2382	1	97964	2	N	23674	23685	0	66
							96	4	26041	9					
09	400824	X	-0-	-0-	-400824	-0-					N	13061	13088	0	39
*10	116777	X	116777	-0-	-0-	-0-	2947	1	93271	2	N	18382	18340	0	81
							339	4	20220	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		111230	-0-	111230	161685	2007	1	79882	2	N	26616	26587	0	93
							63	4	29278	9					
*06	SHUT IN		110901	-0-	110901	272586	1886	1	82351	2	N	24192	24195	0	90
							53	4	26611	9					
07	SHUT IN		93241	-0-	93241	365827	1548	1	70426	2	N	19258	19285	0	63
							83	4	21184	9					
*08	SHUT IN		132693	-0-	132693	498520	2551	1	104906	2	N	22849	22848	0	64
							102	4	25134	9					
09	623295	X	124775	-0-	-498520	-0-	2607	1	100902	2	N	19054	19062	0	56
							307	4	20959	9					
10	80104	X	66188	-0-	-13916	-0-	1692	1	53581	2	N	9746	9759	0	43
							194	4	10721	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		89954	-0-	89954	131463	1660	1	66140	2	N	20092	20072	0	70
							53	4	22101	9					
*06	SHUT IN		92622	-0-	92622	224085	1600	1	69836	2	N	19219	19217	0	72
							45	4	21141	9					
07	SHUT IN		79484	-0-	79484	303569	1323	1	60018	2	N	16430	16448	0	54
							70	4	18073	9					
*08	SHUT IN		120269	-0-	120269	423838	2287	1	94196	2	N	21540	21534	0	60
							92	4	23694	9					
09	423838	X	-0-	-0-	-423838	-0-					N	17931	17938	0	53
*10	74945	X	74945	-0-	-0-	-0-	1909	1	60343	2	N	11340	11343	0	50
							219	4	12474	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		24756	-0-	24756	24756	579	1	21625	2	N	2320	2292	0	28
							2552	9							
*08	SHUT IN		84314	-0-	84314	109070	1989	1	72763	2	N	8693	8684	0	37
							9562	9							
*09	SHUT IN		108468	-0-	108468	217538	2762	1	94916	2	N	9809	9808	0	38
							10790	9							
*10	343452	X	125914	-0-	-217538	-0-	3142	1	111335	2	N	10397	10386	0	49
							11437	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	3857	-0-	3857	3857	88	1	3767	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	SHUT IN	4471	-0-	4471	8328	97	1	4369	2	Y	-0-	238	0			2
						5	4									
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8328					Y	-0-	2	0			-0-
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	117	116	0			1
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	546	542	0			5

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

05	83452 X	72848	-0-	-10604	-0-	1816	1	57172	2	N	12562	12559	0			52
						42	4	13818	9							
06	80760 X	63346	-0-	-17414	-0-	1519	1	49372	2	N	10654	10672	0			34
						736	4	11719	9							
07	83452 X	69127	-0-	-14325	-0-	1780	1	56206	2	N	10069	10068	0			35
						65	4	11076	9							
08	83452 X	63726	-0-	-19726	-0-	1640	1	51853	2	N	9211	9195	0			51
						101	4	10132	9							
*09	80760 X	68922	-0-	-11838	-0-	1888	1	58028	2	N	8158	8172	0			37
						32	4	8974	9							
10	72850 X	59967	-0-	-12883	-0-	1595	1	49573	2	N	7935	7929	0			43
						70	4	8729	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

05	65030 X	65030	-0-	-0-	-0-	1575	1	49625	2	N	12540	12536	0			52
						36	4	13794	9							
06	69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	1665	1	54081	2	N	11386	11401	0			37
						806	4	12525	9							
07	64232 X	63486	-0-	-746	-0-	1601	1	50626	2	N	10181	10183	0			35
						60	4	11199	9							
08	64232 X	58422	-0-	-5810	-0-	1489	1	47000	2	N	8946	8932	0			49
						92	4	9841	9							
*09	62160 X	52021	-0-	-10139	-0-	1370	1	42140	2	N	7716	7730	0			35
						23	4	8488	9							
10	64232 X	50800	-0-	-13432	-0-	1333	1	41465	2	N	7219	7215	0			39
						61	4	7941	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	47455	-0-	47455	47455	1026	1	38308	2	N	7383	7293	0			90
						8121	9									
*08	SHUT IN	132396	-0-	132396	179851	2944	1	107717	2	N	19759	19765	0			84
						21735	9									
*09	SHUT IN	142424	-0-	142424	322275	3487	1	119834	2	N	17366	17382	0			68
						19103	9									
*10	474890 X	152615	-0-	-322275	-0-	3698	1	131030	2	N	16261	16252	0			77
						17887	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2587	-0-	2587	2587	56	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	SHUT IN		7384	-0-	7384	9971	159	1	7218	2	Y	-0-	222	0			18
							7	4									
*08	SHUT IN		73378	-0-	73378	83349	1626	1	66980	2	Y	4278	4270	0			26
							66	4	4706	9							
09	255243	X	171894	-0-	-83349	-0-	4142	1	160428	2	Y	6213	6212	0			27
							490	4	6834	9							
*10	115983	X	115983	-0-	-0-	-0-	3170	1	100295	2	Y	11050	10985	0			92
							363	4	12155	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

05	52886	X	52886	-0-	-0-	-0-	1242	1	39076	2	N	11400	11395	0			48
							28	4	12540	9							
06	47966	X	47966	-0-	-0-	-0-	1071	1	34829	2	N	10495	10509	0			34
							521	4	11545	9							
07	49782	X	49782	-0-	-0-	-0-	1188	1	37657	2	N	9901	9901	0			34
							46	4	10891	9							
08	46252	X	45859	-0-	-393	-0-	1107	1	34926	2	N	8874	8859	0			49
							65	4	9761	9							
*09	44760	X	42120	-0-	-2640	-0-	1058	1	32496	2	N	7772	7785	0			36
							17	4	8549	9							
10	46252	X	39122	-0-	-7130	-0-	968	1	30188	2	N	7204	7201	0			39
							42	4	7924	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	1883	-0-	1883	1883	40	1	1842	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	0	Z	24308	-0-	24308	26191	472	1	21666	2	Y	1949	1406	0			543
							26	4	2144	9							
*08	0	Z	219060	-0-	219060	245251	4967	1	204515	2	Y	8525	9016	0			52
							200	4	9378	9							
09	0	Z	328330	-0-	328330	573581	7949	1	307735	2	Y	10642	10647	0			47
							940	4	11706	9							
10	0	Z	201256	-0-	201256	774837	5609	1	177447	2	Y	15959	15873	0			133
							645	4	17555	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3397	-0-	3397	3397	78	1	3315	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	SHUT IN		14507	-0-	14507	17904	308	1	14079	2	Y	93	67	0			26
							18	4	102	9							
*08	SHUT IN		171425	-0-	171425	189329	3893	1	160408	2	Y	6336	6324	0			38
							154	4	6970	9							
09	503752	X	314423	-0-	-189329	-0-	7694	1	297797	2	Y	7291	7297	0			32
							912	4	8020	9							
*10	199517	X	199517	-0-	-0-	-0-	5675	1	179548	2	Y	12401	12330	0			103
							653	4	13641	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		93383	-0-	93383	93383	1975	1	73779	2	N	16026	15830	0			196
							17629	9									
*08	SHUT IN		170842	-0-	170842	264225	3826	1	139978	2	N	24580	24671	0			105
							27038	9									
*09	SHUT IN		151559	-0-	151559	415784	3682	1	126537	2	N	19400	19429	0			76
							21340	9									
*10	552732	X	136948	-0-	-415784	-0-	3275	1	116061	2	N	16011	16011	0			76
							17612	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		46151	-0-	46151	46151	942	1	35209	2	N	9091	8980	0			111
							10000	9									
*08	SHUT IN		121753	-0-	121753	167904	2652	1	97014	2	N	20079	20105	0			85
							22087	9									
*09	SHUT IN		125045	-0-	125045	292949	2982	1	102452	2	N	17828	17843	0			70
							19611	9									
*10	434426	X	141477	-0-	-292949	-0-	3337	1	118217	2	N	18112	18096	0			86
							19923	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		431	-0-	431	431	11	1	420	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		10009	-0-	10009	10440	213	1	9711	2	N	68	49	0			19
							10	4	75	9							
*08	SHUT IN		58865	-0-	58865	69305	1350	1	55366	2	N	1904	1911	0			12
							55	4	2094	9							
*09	193009	X	123704	-0-	-69305	-0-	3000	1	116123	2	N	3842	3837	0			17
							355	4	4226	9							
*10	170891	X	170891	-0-	-0-	-0-	4680	1	148155	2	N	15926	15810	0			133
							537	4	17519	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0			2
*08	SHUT IN		20747	-0-	20747	20747	224	1	9322	2	Y	10173	10113	0			62
							11	4	11190	9							
09	SHUT IN		57215	-0-	57215	77962	819	1	31816	2	Y	22256	22220	0			98
							98	4	24482	9							
10	172143	X	18670	-0-	-153473	-0-	310	1	9808	2	Y	7742	7776	0			64
							36	4	8516	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		7138	-0-	7138	7138	42	1	1823	2	Y	4792	4763	0			29
							2	4	5271	9							
*09	SHUT IN		24822	-0-	24822	31960	239	1	9108	2	Y	14043	14010	0			62
							28	4	15447	9							
10	73098	X	-0-	-0-	-73098	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		133007	-0-	133007	134270	2998	1	94345	2	N	32359	32206	0	4	8	154
							69	4	35595	9							
06	SHUT IN		140455	-0-	140455	274725	3127	1	101459	2	N	31232	31327	0	2	8	57
							1514	4	34355	9							
07	SHUT IN		80460	-0-	80460	355185	1872	1	59251	2	N	17515	17506	0			66
							70	4	19267	9							
08	SHUT IN		172794	-0-	172794	527979	4242	1	133930	2	N	31236	31199	0			103
							262	4	34360	9							
*09	704783	X	176804	-0-	-527979	-0-	4702	1	144706	2	N	24837	24841	0			99
							75	4	27321	9							
*10	162522	X	162522	-0-	-0-	-0-	4405	1	136844	2	N	19160	19162	0			97
							197	4	21076	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		125465	-0-	125465	125598	2927	1	91869	2	N	27819	27684	0	3	8	133
							68	4	30601	9							
06	SHUT IN		161944	-0-	161944	287542	3640	1	118098	2	N	34949	35016	0	2	8	64
							1762	4	38444	9							
07	SHUT IN		103088	-0-	103088	390630	2454	1	77656	2	N	20805	20790	0			79
							92	4	22886	9							
08	SHUT IN		141473	-0-	141473	532103	3431	1	108320	2	N	26829	26819	0			89
							210	4	29512	9							
*09	716562	X	184459	-0-	-532103	-0-	4926	1	151732	2	N	25197	25185	0			101
							84	4	27717	9							
*10	173746	X	173746	-0-	-0-	-0-	4762	1	148106	2	N	18784	18790	0			95
							216	4	20662	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		1914	-0-	1914	1914	17	1	651	2	Y	1133	1126	0			7
							1246	9									
09	SHUT IN		7487	-0-	7487	9401	68	1	2686	2	Y	4295	4283	0			19
							8	4	4725	9							
10	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		12580	-0-	12580	12580	270	1	10074	2	Y	2033	2008	0			25
							2236	9									
*08	SHUT IN		131363	-0-	131363	143943	2846	1	104177	2	Y	22127	22058	0			94
							24340	9									
*09	SHUT IN		141812	-0-	141812	285755	3430	1	117860	2	Y	18656	18677	0			73
							20522	9									
*10	426619	X	140864	-0-	-285755	-0-	3392	1	120185	2	Y	15715	15713	0			75
							17287	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		126936	-0-	126936	129832	2889	1	90848	2	N	30119	29985	0	3	8	144
							68	4	33131	9							
06	SHUT IN		131801	-0-	131801	261633	2917	1	94832	2	N	29670	29758	0	2	8	54
							1415	4	32637	9							
07	SHUT IN		75385	-0-	75385	337018	1755	1	55536	2	N	16389	16381	0			62
							66	4	18028	9							
08	SHUT IN		108964	-0-	108964	445982	2604	1	82284	2	N	21743	21733	0			72
							159	4	23917	9							
*09	SHUT IN		116320	-0-	116320	562302	3036	1	93532	2	N	17912	17912	0			72
							49	4	19703	9							
*10	669676	X	107374	-0-	-562302	-0-	2829	1	88046	2	N	14883	14880	0			75
							128	4	16371	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		112160	-0-	112160	129908	2547	1	80068	2	N	26807	26753	0	3	8	128
							57	4	29488	9							
06	SHUT IN		35848	-0-	35848	165756	794	1	25775	2	N	8085	8197	0	1	8	15
							385	4	8894	9							
07	SHUT IN		14764	-0-	14764	180520	334	1	10506	2	N	3555	3557	0			13
							13	4	3911	9							
08	SHUT IN		118667	-0-	118667	299187	2797	1	88359	2	N	24854	24785	0			82
							172	4	27339	9							
*09	427755	X	128568	-0-	-299187	-0-	3317	1	102237	2	N	20872	20871	0			83
							55	4	22959	9							
*10	127958	X	127958	-0-	-0-	-0-	3371	1	104920	2	N	17741	17735	0			89
							152	4	19515	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		2669	-0-	2669	2669	61	1	2007	2	N	544	540	0			4
							3	4	598	9							
*09	SHUT IN		84058	-0-	84058	86727	2121	1	63872	2	N	16393	16257	0			140
							33	4	18032	9							
10	SHUT IN		92678	-0-	92678	179405	2335	1	71135	2	N	17366	17333	0			173
							105	4	19103	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		111846	-0-	111846	177203	2509	1	78984	2	N	27544	27701	0	3	8	131
							55	4	30298	9							
06	SHUT IN		107632	-0-	107632	284835	2390	1	77430	2	N	24230	24315	0	2	8	44
							1159	4	26653	9							
07	SHUT IN		9545	-0-	9545	294380	219	1	6897	2	N	2203	2239	0			8
							6	4	2423	9							
08	SHUT IN		100623	-0-	100623	395003	2407	1	75992	2	N	20070	20012	0			66
							147	4	22077	9							
*09	SHUT IN		101578	-0-	101578	496581	2604	1	80177	2	N	17049	17047	0			68
							43	4	18754	9							
10	SHUT IN		94660	-0-	94660	591241	2457	1	76367	2	N	14295	14291	0			72
							111	4	15725	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		9126	-0-	9126	9126	185	1	6904	2	Y	1852	1829	0			23
							2037	9									
*08	SHUT IN		113187	-0-	113187	122313	2314	1	84645	2	Y	23844	23766	0			101
							26228	9									
*09	SHUT IN		109501	-0-	109501	231814	2429	1	83405	2	Y	21515	21532	0			84
							23667	9									
*10	344454	X	112640	-0-	-231814	-0-	2466	1	87359	2	Y	20741	20726	0			99
							22815	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		12	-0-	12	12	9	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	SHUT IN		25029	-0-	25029	25041	532	1	19459	2	Y	4580	4561	0			19
							5038	9									
*09	SHUT IN		93549	-0-	93549	118590	2336	1	80313	2	Y	9909	9889	0			39
							10900	9									
*10	220545	X	101955	-0-	-118590	-0-	2452	1	86924	2	Y	11435	11420	0			54
							12579	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	46	0			18
*08	SHUT IN		32520	-0-	32520	32520	254	1	10379	2	Y	19888	19785	0			121
							10	4	21877	9							
09	SHUT IN		56700	-0-	56700	89220	629	1	24269	2	Y	28844	28838	0			127
							74	4	31728	9							
10	172143	X	-0-	-0-	-172143	-0-					Y	-0-	127	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		101936	-0-	101936	101936	2266	1	82898	2	Y	15247	15182	0			65
							16772	9									
*09	SHUT IN		132432	-0-	132432	234368	3235	1	111099	2	Y	16453	16453	0			65
							18098	9									
*10	361662	X	127294	-0-	-234368	-0-	3081	1	109136	2	Y	13706	13706	0			65
							15077	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

05	SHUT IN		120220	-0-	120220	122391	2761	1	86805	2	N	27811	27683	0	3	8	133
							62	4	30592	9							
06	SHUT IN		163247	-0-	163247	285638	3728	1	121124	2	N	33262	33332	0	2	8	61
							1807	4	36588	9							
07	SHUT IN		98315	-0-	98315	383953	2302	1	72915	2	N	20921	20903	0			79
							85	4	23013	9							
08	SHUT IN		142184	-0-	142184	526137	3313	1	104786	2	N	30802	30779	0			102
							203	4	33882	9							
*09	SHUT IN		189730	-0-	189730	715867	5002	1	153937	2	N	27916	27906	0			112
							83	4	30708	9							
*10	894861	X	178994	-0-	-715867	-0-	4721	1	146881	2	N	24711	24698	0			125
							210	4	27182	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

*11	22668	X	-0-	-0-	-22668	-0-					N	-0-					-0-
*12	175677	X	100244	-0-	-75433	-0-	909	1	83267	2	N	14606	14463	0			143
							1	4	16067	9							
*01	326984	X	326984	-0-	-0-	-0-	4252	1	282277	2	N	36699	36758	0			84
							86	4	40369	9							
*02	219487	X	219487	-0-	-0-	-0-	3012	1	190177	2	N	23746	23768	0			62
							177	4	26121	9							
*03	175677	X	174832	-0-	-845	-0-	3449	1	152053	2	N	17508	17534	0			36
							71	4	19259	9							
*04	170010	X	165919	-0-	-4091	-0-	2415	1	146218	2	N	15658	15660	0			34
							62	4	17224	9							
*05	175677	X	116782	-0-	-58895	-0-	2606	1	103880	2	N	9284	9293	0			25
							84	4	10212	9							
*06	170010	X	37571	-0-	-132439	-0-	747	1	32755	2	N	3681	3695	0			11
							20	4	4049	9							
*07	175677	X	119824	-0-	-55853	-0-	2291	1	104074	2	N	12124	12098	0			37
							123	4	13336	9							
*08	175677	X	114737	-0-	-60940	-0-	2435	1	100145	2	N	10964	10963	0			38
							97	4	12060	9							
*09	170010	X	119137	-0-	-50873	-0-	2711	1	104922	2	N	10167	10148	0			57
							320	4	11184	9							
*10	175677	X	86587	-0-	-89090	-0-	2344	1	74133	2	N	8946	8932	0			71
							269	4	9841	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8332 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6714	3	45	9	N	41					192
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6333	3	33	9	N	30	182	1	1	8	39
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6150	3	48	9	N	44	1	8			82
08	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	5187	3	44	9	N	40	1	8			121
09	6090	X	4972	-0-	-1118	-0-	4918	3	54	9	N	49	1	8			169
10	6293	X	4823	-0-	-1470	-0-	4781	3	42	9	N	38	1	8			206

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15481	3	51	9	N	46	1	8			92
06	10980	X	10923	-0-	-57	-0-	10752	3	171	9	N	155	184	1	2	8	61
07	11346	X	10133	-0-	-1213	-0-	10049	3	84	9	N	76	2	8			135
08	12803	X	8548	-0-	-4255	-0-	8449	3	99	9	N	90	1	8			224
09	12390	X	12203	-0-	-187	-0-	12114	3	89	9	N	81	186	1	2	8	117
10	12803	X	11214	-0-	-1589	-0-	11139	3	75	9	N	68	2	8			183

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	6763	3	34	9	Y	31	38	1			49
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6769	3	30	9	Y	27					76
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	6376	6344	3	32	9	Y	29	34	1			71
08	DLQ G-10		6052	-0-	6052	12428	6024	3	28	9	Y	25					96
09	DLQ G-10		6079	-0-	6079	18507	6054	3	25	9	Y	23	76	1			43
*10	24779	X	6272	-0-	-18507	-0-	6230	3	42	9	Y	38					81

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	45	185	1			114
06	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	12723	3	527	9	N	479	371	1	2	8	220
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8402	3	190	9	N	173	185	1	2	8	206
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	7627	3	574	9	N	522	548	1	1	8	179
09	8700	X	7970	-0-	-730	-0-	7631	3	339	9	N	308	177	1	1	8	309
10	8990	X	7227	-0-	-1763	-0-	6791	3	436	9	N	396	547	1	1	8	157

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10733	3	50	9	N	45					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17342	3	96	9	N	87	174	1	1	8	39
*10	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9568	3	57	9	N	52	1	8			90

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	14824	-0-	-583	-0-	13955	3	869	9	N	790	744	1	2	8	188
06	14880	X	14667	-0-	-213	-0-	13808	3	859	9	N	781	738	1	2	8	229
07	15376	X	15371	-0-	-5	-0-	14468	3	903	9	N	821	734	1	3	8	313
08	14818	X	11333	-0-	-3485	-0-	10978	3	355	9	N	323	177	1	2	8	457
09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14018	3	886	9	N	805	1092	1	2	8	168
*10	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	14498	3	954	9	N	867	333	1	2	8	700

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					106
06	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	16445	3	943	9	N	857	741	1	6	8	216
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	14662	3	996	9	N	905	916	1	7	8	198
08	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	9742	3	631	9	N	574	714	1	4	8	54
09	17370	X	12057	-0-	-5313	-0-	11270	3	787	9	N	715	545	1	3	8	221
10	17949	X	15361	-0-	-2588	-0-	14389	3	972	9	N	884	742	1	3	8	360

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					191
06	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	23755	3	1055	9	N	959	914	1	2	8	234
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15561	3	715	9	N	650	553	1	3	8	328
08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	14765	3	867	9	N	788	901	1	3	8	212
09	15510	X	14446	-0-	-1064	-0-	13754	3	692	9	N	629	550	1	2	8	289
10	16027	X	14435	-0-	-1592	-0-	13750	3	685	9	N	623	372	1	1	8	539

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	6842	-0-	-4504	-0-	6355	3	487	9	N	443	311	0	1	8	184
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11217	3	1014	9	N	922	800	0	3	8	303
07	11346	X	10723	-0-	-623	-0-	10209	3	514	9	N	467	586	0	3	8	181
08	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	10451	3	701	9	N	637	667	0	3	8	148
09	12000	X	10296	-0-	-1704	-0-	9665	3	631	9	N	574	603	0	2	8	117
10	12400	X	10561	-0-	-1839	-0-	9856	3	705	9	N	641	606	0	2	8	150

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	11170	-0-	-4082	-0-	621	1	9992	3	Y	409	400	0	1	8	51
							107	4	450	9							
06	14760	X	10395	-0-	-4365	-0-	547	1	9374	3	Y	431	396	0	2	8	84
							474	9									
07	DLQ G-10		10705	-0-	10705	10705	423	1	9718	3	Y	513	506	0	1	1	90
							564	9									
08	DLQ G-10		9968	-0-	9968	20673	427	1	8991	3	Y	500	505	0	1	8	84
							550	9									
09	DLQ G-10		9944	-0-	9944	30617	62	1	9387	3	Y	450	469	0	1	8	64
							495	9									
*10	39036	X	8419	-0-	-30617	-0-	5	1	7816	3	Y	544	546	0	1	8	61
							598	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8283	-0-	-2412	-0-	7819	3	464	9	N	422	256	0	1	8	256
06	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12030	3	927	9	N	843	793	0	2	8	304
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	10855	3	408	9	N	371	578	0	2	8	95
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10093	3	659	9	N	599	622	0	3	8	69
09	11190	X	8388	-0-	-2802	-0-	7831	3	557	9	N	506	502	0	1	8	72
10	11563	X	11322	-0-	-241	-0-	10704	3	618	9	N	562	560	0	2	8	72

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					43
06	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20416	3	420	9	N	382	185	0	1	8	239
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12692	3	276	9	N	251	213	0	2	8	275
08	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11341	3	256	9	N	233	258	0	1	8	249
09	14460	X	11103	-0-	-3357	-0-	10833	3	270	9	N	245	307	0	1	8	186
10	14942	X	11094	-0-	-3848	-0-	10824	3	270	9	N	245	200	0	1	8	230

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90
06	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	11787	3	46	4	Y	628	563	1	2	8	153
							691	9									
07	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	7269	3	413	9	Y	375	442	1	2	8	84
08	DLQ G-10		7310	-0-	7310	14992	6813	3	497	9	Y	452	333	1	2	8	201
09	DLQ G-10		6940	-0-	6940	21932	6541	3	399	9	Y	363	373	1	1	8	190
*10	29287	X	7355	-0-	-21932	-0-	6856	3	499	9	Y	454	448	1	1	8	195

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

05	9455	X	8928	-0-	-527	-0-	8305	3	623	9	N	566	558	1	2	8	436
06	9030	X	8305	-0-	-725	-0-	7748	3	557	9	N	506	373	1	2	8	567
07	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	8179	3	575	9	N	523	541	1	2	8	547
08	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	7555	3	508	9	N	462	371	1	2	8	636
09	8730	X	7047	-0-	-1683	-0-	6567	3	480	9	N	436	739	1	1	8	332
10	8928	X	6254	-0-	-2674	-0-	5704	3	550	9	N	500	541	1	2	8	289

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

05	11532	X	9888	-0-	-1644	-0-	9053	3	835	9	N	759	739	1	12	8	237
06	10440	X	9584	-0-	-856	-0-	8797	3	787	9	N	715	737	1			215
07	10385	X	9995	-0-	-390	-0-	9205	3	790	9	N	718	727	1			206
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9366	3	722	9	N	656	511	1	10	8	341
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	8956	3	890	9	N	809	913	1	5	8	232
10	9982	X	9953	-0-	-29	-0-	9124	3	829	9	N	754	371	1	5	8	610

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	9678	3	707	9	N	643	541	1	1	8	182
06	9930	X	9922	-0-	-8	-0-	9263	3	659	9	N	599	550	1	2	8	229
07	10261	X	10090	-0-	-171	-0-	9431	3	659	9	N	599	741	1	2	8	85
08	10385	X	8872	-0-	-1513	-0-	8272	3	600	9	N	545	372	1	1	8	257
09	10050	X	8593	-0-	-1457	-0-	7974	3	619	9	N	563	743	1	1	8	76
10	10385	X	9921	-0-	-464	-0-	9177	3	744	9	N	676	337	1	1	8	414

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

05	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	63	1	17874	3	N	571	552	1	1	8	137
							628	9									
06	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	79	1	14806	3	N	496	364	1	1	8	268
							546	9									
07	15655	X	15325	-0-	-330	-0-	89	1	14719	3	N	470	550	1	1	8	187
							517	9									
08	18011	X	15329	-0-	-2682	-0-	87	1	14727	3	N	468	542	1	4	8	109
							515	9									
09	17430	X	14538	-0-	-2892	-0-	51	1	13977	3	N	464	363	1	1	8	209
							510	9									
10	18011	X	14878	-0-	-3133	-0-	36	1	14273	3	N	517	525	1	1	8	200
							569	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

05	25792	X	23885	-0-	-1907	-0-	22683	3	1202	9	N	1093	1111	0	2	8	180
06	24960	X	22949	-0-	-2011	-0-	21375	3	1574	9	N	1431	1172	0	3	8	436
07	25792	X	21106	-0-	-4686	-0-	20217	3	889	9	N	808	1037	0	3	8	204
08	25296	X	20732	-0-	-4564	-0-	19689	3	1043	9	N	948	1007	0	3	8	142
09	23160	X	22621	-0-	-539	-0-	21446	3	1175	9	N	1068	1102	0	2	8	106
10	23870	X	21926	-0-	-1944	-0-	20692	3	1234	9	N	1122	1099	0	3	8	126

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10853	-0-	-617	-0-	10577	3	276	9	N	251	216	0	1	8	243
06	11100	X	10442	-0-	-658	-0-	10175	3	267	9	N	243	269	0	2	8	215
07	11346	X	10527	-0-	-819	-0-	10270	3	257	9	N	234	250	0	3	8	196
08	11346	X	10413	-0-	-933	-0-	10240	3	173	9	N	157	98	0	3	8	252
09	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	9917	3	180	9	N	164	204	0	1	8	211
10	10850	X	9858	-0-	-992	-0-	9694	3	164	9	N	149	133	0	1	8	226

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9153	3	8	4	Y	586	708	1			122
							645	9									
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	8807	3	10	4	Y	579	362	1	1	8	338
							637	9									
07	DLQ G-10		9548	-0-	9548	9548	8922	3	3	4	Y	566	556	1	1	8	347
							623	9									
08	DLQ G-10		9380	-0-	9380	18928	8760	3	620	9	Y	564	549	1	1	8	361
09	DLQ G-10		8961	-0-	8961	27889	8364	3	1	4	Y	542	733	1	1	8	169
							596	9									
*10	36956	X	9067	-0-	-27889	-0-	8439	3	628	9	Y	571	554	1	3	8	183

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	15337	3	924	9	N	840	763	0	3	8	191
06	15690	X	15361	-0-	-329	-0-	14494	3	867	9	N	788	742	0	3	8	234
07	16213	X	15687	-0-	-526	-0-	14851	3	836	9	N	760	746	0	3	8	245
08	16213	X	15236	-0-	-977	-0-	14349	3	887	9	N	806	818	0	6	8	227
09	15690	X	14862	-0-	-828	-0-	14066	3	796	9	N	724	710	0	2	8	239
*10	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	24252	3	862	9	N	784	783	0	3	8	237

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11757	3	206	9	N	187	181	1			159
06	10950	X	10145	-0-	-805	-0-	9933	3	212	9	N	193	184	1	1	8	167
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9641	3	206	9	N	187	186	1	1	8	167
08	11315	X	9134	-0-	-2181	-0-	8924	3	210	9	N	191	184	1	1	8	173
09	10950	X	10137	-0-	-813	-0-	9936	3	201	9	N	183	188	1	1	8	167
10	11315	X	9707	-0-	-1608	-0-	9488	3	219	9	N	199	187	1	1	8	178

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					51
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					51
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					51
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11106	3	170	4	N	316	375	1			142
							348	9									
06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9462	3	29	4	N	273	368	1	2	8	45
							300	9									
07	10013	X	9771	-0-	-242	-0-	9028	3	373	4	N	336	184	1	2	8	195
							370	9									
08	11408	X	9653	-0-	-1755	-0-	9310	3	35	4	N	280	372	1	2	8	101
							308	9									
09	11040	X	9285	-0-	-1755	-0-	8859	3	126	4	N	273	186	1	1	8	187
							300	9									
10	11408	X	9319	-0-	-2089	-0-	8453	3	538	4	N	298	377	1	2	8	106
							328	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	11952	-0-	-5935	-0-	11260	3	237	4	Y	414	364	1			131
							455	9									
06	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	17915	3	58	4	Y	739	741	1	3	8	126
							813	9									
07	DLQ G-10		17967	-0-	17967	17967	17173	3	794	9	Y	722	727	1	4	8	117
08	DLQ G-10		16568	-0-	16568	34535	15722	3	81	4	Y	695	547	1	3	8	262
							765	9									
09	DLQ G-10		14622	-0-	14622	49157	13845	3	777	9	Y	706	737	1	2	8	229
*10	64009	X	14852	-0-	-49157	-0-	13949	3	903	9	Y	821	375	1	3	8	672

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					162
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	37	1	15072	3	N	183	184	1	2	8	159
							13	4	201	9							
07	8928	X	8360	-0-	-568	-0-	3	1	8210	3	N	125	2	8			282
							9	4	138	9							
08	7998	X	7902	-0-	-96	-0-	34	1	7723	3	N	128	2	8			408
							4	4	141	9							
09	9600	X	7989	-0-	-1611	-0-	49	1	7806	3	N	122	361	1	1	8	168
							134	9									
10	9920	X	8144	-0-	-1776	-0-	67	1	7921	3	N	142	168	1	1	8	141
							156	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

05	30752	X	29680	-0-	-1072	-0-	29043	3	637	9	Y	579	573	0	3	8	9
06	29400	X	28953	-0-	-447	-0-	28231	3	722	9	Y	656	649	0	3	8	13
07	DLQ G-10		30008	-0-	30008	30008	28852	3	319	4	Y	761	748	0	4	8	22
							837	9									
08	DLQ G-10		29714	-0-	29714	59722	28628	3	262	4	Y	749	743	0	4	8	24
							824	9									
09	DLQ G-10		28332	-0-	28332	88054	27521	3	1	4	Y	736	748	0	2	8	10
							810	9									
*10	116896	X	28842	-0-	-88054	-0-	28025	3	41	4	Y	705	694	0	3	8	18
							776	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	9804	3	1462	9	N	1329	1604	1	7	8	324
06	9900	X	9800	-0-	-100	-0-	8539	3	1261	9	N	1146	1094	1	7	8	369
07	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	8666	3	1287	9	N	1170	911	1	8	8	620
08	11253	X	10475	-0-	-778	-0-	9155	3	1320	9	N	1200	1095	1	8	8	717
09	10890	X	9796	-0-	-1094	-0-	8557	3	1239	9	N	1126	1492	1	5	8	346
10	11253	X	10411	-0-	-842	-0-	9164	3	1247	9	N	1134	1113	1	6	8	361

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					36
06	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	19886	3	884	4	N	342	319	0	3	8	56
							376	9									
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14312	3	239	4	N	371	337	0	3	8	87
							408	9									
08	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	13657	3	153	4	N	389	384	0	3	8	89
							428	9									
09	15840	X	13153	-0-	-2687	-0-	12837	3	32	4	N	258	303	0	2	8	42
							284	9									
10	16368	X	13548	-0-	-2820	-0-	13014	3	38	4	N	451	414	0	1	8	78
							496	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					140
06	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	17765	3	1276	4	N	1440	1281	1	6	8	293
							1584	9									
07	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	15538	3	278	4	N	1324	1087	1	7	8	523
							1456	9									
08	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	13976	3	321	4	N	1203	1288	1	7	8	431
							1323	9									
09	15570	X	14420	-0-	-1150	-0-	13114	3	85	4	N	1110	1285	1	4	8	252
							1221	9									
10	16089	X	14290	-0-	-1799	-0-	12720	3	371	4	N	1090	927	1	4	8	411
							1199	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					-0-
06	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	25494	3	41	4	Y	643	534	1	2	8	107
							707	9									
07	DLQ G-10		17120	-0-	17120	17120	16000	3	1120	9	Y	1018	907	1	2	8	216
08	DLQ G-10		15257	-0-	15257	32377	13931	3	75	4	Y	1137	1013	1	2	8	338
							1251	9									
09	DLQ G-10		9447	-0-	9447	41824	8525	3	922	9	Y	838	1094	1	1	8	81
*10	57062	X	15238	-0-	-41824	-0-	14226	3	1012	9	Y	920	864	1	2	8	135

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26064	3	765	9	N	695	549	1	1	8	234
06	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	21381	3	22	4	N	646	735	1	3	8	142
							711	9									
07	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	21782	3	758	9	N	689	538	1	3	8	290
08	22568	X	22132	-0-	-436	-0-	21358	3	52	4	N	656	745	1	3	8	198
							722	9									
09	21840	X	21212	-0-	-628	-0-	20461	3	751	9	N	683	742	1	2	8	137
10	22568	X	21140	-0-	-1428	-0-	20386	3	754	9	N	685	558	1	2	8	262

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	29247	3	1118	9	N	1016	900	0	4	8	251
06	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	26743	3	47	4	N	945	951	0	4	8	241
							1040	9									
07	29184	X	29184	-0-	-0-	-0-	28217	3	967	9	N	879	699	0	4	8	417
08	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	27403	3	91	4	N	1010	1174	0	4	8	249
							1111	9									
09	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	28496	3	2	4	N	1174	1226	0	4	8	193
							1291	9									
*10	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	28732	3	1188	9	N	1080	1022	0	3	8	248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72765	X	72765	-0-	-0-	-0-	63944	3	557	4	Y	7513	7489	0	27	8	147
							8264	9									
06	67815	X	67815	-0-	-0-	-0-	60241	3	7574	9	Y	6885	6865	0	28	8	139
07	DLQ G-10		69470	-0-	69470	69470	61819	3	48	4	Y	6912	6905	0	32	8	114
							7603	9									
08	DLQ G-10		70867	-0-	70867	140337	63285	3	63	4	Y	6835	6686	0	32	8	231
							7519	9									
09	DLQ G-10		62438	-0-	62438	202775	56130	3	39	4	Y	5699	5764	0	19	8	147
							6269	9									
*10	268684	X	65909	-0-	-202775	-0-	59056	3	6853	9	Y	6230	6072	0	24	8	281

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	11809	3	375	9	Y	341	314	0			67
06	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	12680	3	446	9	Y	405	390	0	1	8	81
07	DLQ G-10		13202	-0-	13202	13202	12708	3	494	9	Y	449	453	0	2	8	75
08	DLQ G-10		12787	-0-	12787	25989	12352	3	14	4	Y	383	404	0	1	8	53
							421	9									
09	DLQ G-10		12314	-0-	12314	38303	11942	3	372	9	Y	338	332	0	1	8	58
*10	50769	X	12466	-0-	-38303	-0-	12149	3	317	9	Y	288	253	0	1	8	92

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17354	3	167	9	Y	152	147	1	1	8	219
06	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14229	3	118	9	Y	107	3	8			323
07	DLQ G-10		14111	-0-	14111	14111	14019	3	92	9	Y	84	144	1	3	8	260
08	DLQ G-10		14604	-0-	14604	28715	14510	3	94	9	Y	85	3	8			342
09	DLQ G-10		13765	-0-	13765	42480	13662	3	103	9	Y	94	271	1	2	8	163
*10	56359	X	13879	-0-	-42480	-0-	13746	3	133	9	Y	121	2	8			282

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28334	X	20109	-0-	-8225	-0-	19204	3	131	4	Y	704	682	0	1	8	88
							774	9									
06	28590	X	14725	-0-	-13865	-0-	14110	3	615	9	Y	559	537	0	1	8	109
07	DLQ G-10		18751	-0-	18751	18751	18037	3	714	9	Y	649	642	0	2	8	114
08	DLQ G-10		19295	-0-	19295	38046	18651	3	644	9	Y	585	599	0	2	8	98
09	DLQ G-10		20474	-0-	20474	58520	19703	3	771	9	Y	701	697	0	2	8	100
*10	80649	X	22129	-0-	-58520	-0-	21258	3	871	9	Y	792	801	0	2	8	89

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18143	-0-	-1914	-0-	16997	3	1	4	Y	1041	1012	0	4	8	205
							1145	9									
06	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	18299	3	1267	9	Y	1152	1120	0	6	8	231
07	DLQ G-10		19771	-0-	19771	19771	18407	3	1364	9	Y	1240	1257	0	7	8	207
08	DLQ G-10		19227	-0-	19227	38998	17971	3	17	4	Y	1126	1171	0	8	8	154
							1239	9									
09	DLQ G-10		17153	-0-	17153	56151	15977	3	1176	9	Y	1069	1034	0	5	8	184
*10	72002	X	15851	-0-	-56151	-0-	14882	3	969	9	Y	881	778	0	5	8	282

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	13604	-0-	-3725	-0-	12842	3	762	9	Y	693	697	0	1	8	64
06	16770	X	13149	-0-	-3621	-0-	12455	3	694	9	Y	631	553	0	2	8	140
07	DLQ G-10		13227	-0-	13227	13227	12717	3	510	9	Y	464	504	0	3	8	97
08	DLQ G-10		11830	-0-	11830	25057	11230	3	600	9	Y	545	539	0	2	8	101
09	DLQ G-10		13054	-0-	13054	38111	12482	3	572	9	Y	520	534	0	1	8	86
*10	52024	X	13913	-0-	-38111	-0-	13078	3	835	9	Y	759	712	0	2	8	131

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14209	3	658	9	Y	598	592	0	1	8	56
06	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	13669	3	570	9	Y	518	457	0	2	8	115
07	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	14276	3	745	9	Y	677	647	0	2	8	143
08	DLQ G-10		14588	-0-	14588	29609	13955	3	633	9	Y	575	609	0	2	8	107
09	DLQ G-10		13678	-0-	13678	43287	13278	3	400	9	Y	364	409	0	2	8	60
*10	57917	X	14630	-0-	-43287	-0-	13913	3	717	9	Y	652	598	0	2	8	112

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63182	X	63182	-0-	-0-	-0-	55337	3	18	4	Y	7115	7096	0	24	8	191
							7827	9									
06	56590	X	56590	-0-	-0-	-0-	50353	3	6237	9	Y	5670	5620	0	27	8	214
07	DLQ G-10		38056	-0-	38056	33800	3	4256	9	Y	3869	3856	0	19	8	208	
08	DLQ G-10		48236	-0-	48236	86292	42639	3	205	4	Y	4902	4865	0	20	8	225
							5392	9									
09	DLQ G-10		60390	-0-	60390	146682	53097	3	74	4	Y	6563	6646	0	20	8	122
							7219	9									
*10	208339	X	61657	-0-	-146682	-0-	55034	3	6623	9	Y	6021	5924	0	26	8	193

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	33615	-0-	-3771	-0-	31734	3	1881	9	N	1710	1684	0	4	8	332
06	34920	X	31374	-0-	-3546	-0-	29658	3	1716	9	N	1560	1573	0	6	8	313
07	35433	X	32005	-0-	-3428	-0-	30219	3	1786	9	N	1624	1488	0	8	8	441
08	33604	X	31295	-0-	-2309	-0-	29554	3	1741	9	N	1583	1559	0	7	8	458
09	32520	X	29801	-0-	-2719	-0-	28131	3	1670	9	N	1518	1824	0	10	8	142
10	33604	X	30698	-0-	-2906	-0-	28975	3	1723	9	N	1566	1593	0	6	8	109

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	17672	-0-	-990	-0-	16870	3	802	9	N	729	742	1	1	8	195
06	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	16725	3	648	9	N	589	550	1	2	8	232
07	18104	X	16288	-0-	-1816	-0-	15572	3	716	9	N	651	725	1	2	8	156
08	18104	X	16020	-0-	-2084	-0-	15329	3	691	9	N	628	551	1	2	8	231
09	17520	X	15288	-0-	-2232	-0-	14589	3	699	9	N	635	748	1	1	8	117
10	17949	X	15803	-0-	-2146	-0-	15095	3	708	9	N	644	566	1	2	8	193

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47492	X	42398	-0-	-5094	-0-	39489	3	13	4	Y	2633	2608	0	14	8	114
							2896	9									
06	43620	X	36099	-0-	-7521	-0-	33496	3	2603	9	Y	2366	2384	0	13	8	83
07	DLQ G-10		29803	-0-	29803	29803	27742	3	2061	9	Y	1874	1859	0	13	8	85
08	DLQ G-10		38491	-0-	38491	68294	35466	3	3025	9	Y	2750	2663	0	14	8	158
09	DLQ G-10		37496	-0-	37496	105790	34557	3	2939	9	Y	2672	2752	0	8	8	70
*10	143026	X	37236	-0-	-105790	-0-	34289	3	2947	9	Y	2679	2639	0	9	8	101

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	31893	-0-	-4687	-0-	31019	3	84	4	N	718	636	0	4	8	267
							790	9									
06	32580	X	30511	-0-	-2069	-0-	29803	3	12	4	N	633	611	0	5	8	284
							696	9									
07	33666	X	30430	-0-	-3236	-0-	29564	3	866	9	N	787	740	0	41	8	290
08	32829	X	30274	-0-	-2555	-0-	29587	3	27	4	N	600	597	0	5	8	288
							660	9									
09	31500	X	29684	-0-	-1816	-0-	28769	3	915	9	N	832	780	0	4	8	336
10	31899	X	30111	-0-	-1788	-0-	29452	3	659	9	N	599	555	0	4	8	376

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	20586	-0-	-11251	-0-	19436	3	1150	9	Y	1045	1031	0	3	8	131
06	29640	X	22996	-0-	-6644	-0-	21509	3	1487	9	Y	1352	1215	0	4	8	264
07	DLQ G-10		22904	-0-	22904	22904	21860	3	1044	9	Y	949	1042	0	5	8	166
08	DLQ G-10		20185	-0-	20185	43089	19118	3	1067	9	Y	970	968	0	5	8	163
09	DLQ G-10		21874	-0-	21874	64963	20556	3	1318	9	Y	1198	1187	0	3	8	171
*10	88242	X	23279	-0-	-64963	-0-	22003	3	1276	9	Y	1160	1198	0	3	8	130

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

05	24862	X	23804	-0-	-1058	-0-	22576	3	326	4	Y	820	744	1	9	8	254
							902	9									
06	23400	X	22728	-0-	-672	-0-	21884	3	55	4	Y	717	732	1	10	8	229
							789	9									
07	DLQ G-10		23289	-0-	23289	23289	21604	3	780	4	Y	823	914	1	12	8	126
							905	9									
08	DLQ G-10		23076	-0-	23076	46365	22247	3	77	4	Y	684	554	1	11	8	245
							752	9									
09	DLQ G-10		22511	-0-	22511	68876	21347	3	328	4	Y	760	906	1	7	8	92
							836	9									
*10	92170	X	23294	-0-	-68876	-0-	21745	3	842	4	Y	643	560	1	8	8	167
							707	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

05	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14265	3	730	9	Y	664	656	0	2	8	62
06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	13564	3	671	9	Y	610	533	0	3	8	136
07	DLQ G-10		11730	-0-	11730	11730	11146	3	584	9	Y	531	553	0	2	8	112
08	DLQ G-10		9535	-0-	9535	21265	8953	3	582	9	Y	529	541	0	2	8	98
09	DLQ G-10		603	-0-	603	21868	321	3	282	9	Y	256	312	0			42
*10	21868	X	-0-	-0-	-21868	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	39297	-0-	-3793	-0-	37533	3	1764	9	N	1604	1648	0	4	8	217
06	40920	X	38777	-0-	-2143	-0-	36942	3	102	4	N	1575	1592	0	5	8	195
							1733	9									
07	41788	X	38509	-0-	-3279	-0-	36844	3	1665	9	N	1514	1488	0	6	8	215
08	41788	X	39423	-0-	-2365	-0-	37518	3	164	4	N	1583	1616	0	6	8	176
							1741	9									
09	39660	X	37845	-0-	-1815	-0-	36112	3	1733	9	N	1575	1554	0	4	8	193
10	40083	X	38326	-0-	-1757	-0-	36838	3	1488	9	N	1353	1151	0	5	8	390

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	24393	-0-	-6576	-0-	22828	3	58	4	N	1370	1282	0	7	8	259
							1507	9									
06	29130	X	24856	-0-	-4274	-0-	23469	3	11	4	N	1251	1265	0	8	8	237
							1376	9									
07	31217	X	27487	-0-	-3730	-0-	25739	3	3	4	N	1586	1323	0	9	8	491
							1745	9									
08	31217	X	26453	-0-	-4764	-0-	24982	3	32	4	N	1308	958	0	7	8	834
							1439	9									
09	30210	X	24781	-0-	-5429	-0-	23534	3	1247	9	N	1134	1867	0	3	8	98
10	27497	X	23771	-0-	-3726	-0-	22400	3	1371	9	N	1246	1041	0	7	8	296

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	47808	-0-	-3962	-0-	45137	3	2671	9	N	2428	2427	0	7	8	181
06	49890	X	46234	-0-	-3656	-0-	43662	3	2572	9	N	2338	2315	0	9	8	195
07	51553	X	47342	-0-	-4211	-0-	44754	3	2588	9	N	2353	2341	0	12	8	195
08	50437	X	46449	-0-	-3988	-0-	43821	3	2628	9	N	2389	2361	0	15	8	208
09	47160	X	45748	-0-	-1412	-0-	43100	3	2648	9	N	2407	2458	0	9	8	148
10	47802	X	45639	-0-	-2163	-0-	43212	3	2427	9	N	2206	2211	0	8	8	135

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	37786	-0-	-2204	-0-	36815	3	971	9	N	883	920	1	2	8	208
06	37650	X	35244	-0-	-2406	-0-	34322	3	66	4	N	778	736	1	3	8	247
							856	9									
07	38595	X	36519	-0-	-2076	-0-	35648	3	871	9	N	792	906	1	4	8	129
08	38378	X	35487	-0-	-2891	-0-	34513	3	151	4	N	748	542	1	3	8	332
							823	9									
09	36840	X	34280	-0-	-2560	-0-	33441	3	839	9	N	763	922	1	2	8	171
10	37789	X	34584	-0-	-3205	-0-	33738	3	846	9	N	769	560	1	3	8	377

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	24671	-0-	-1741	-0-	23877	3	794	9	N	722	796	0	2	8	151
06	25530	X	24123	-0-	-1407	-0-	23278	3	845	9	N	768	756	0	2	8	161
07	26381	X	25199	-0-	-1182	-0-	24157	3	1042	9	N	947	936	0	3	8	169
08	26040	X	22936	-0-	-3104	-0-	22175	3	761	9	N	692	696	0	3	8	162
09	24510	X	23294	-0-	-1216	-0-	22460	3	834	9	N	758	701	0	2	8	217
10	25203	X	23846	-0-	-1357	-0-	23009	3	837	9	N	761	762	0	2	8	214

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	30783	-0-	-1891	-0-	28155	3	42	4	N	2351	2319	0	12	8	173
							2586	9									
06	31470	X	25225	-0-	-6245	-0-	22818	3	399	4	N	1825	1808	0	9	8	181
							2008	9									
07	32519	X	21547	-0-	-10972	-0-	19748	3	97	4	N	1547	1560	0	9	8	159
							1702	9									
08	32519	X	27669	-0-	-4850	-0-	25274	3	38	4	N	2143	2117	0	12	8	173
							2357	9									
09	29790	X	29103	-0-	-687	-0-	26609	3	88	4	N	2187	2154	0	8	8	198
							2406	9									
10	30783	X	28572	-0-	-2211	-0-	25369	3	891	4	N	2102	2162	0	7	8	131
							2312	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	26012	-0-	-3190	-0-	24073	3	179	4	Y	1600	1591	0	13	8	45
							1760	9									
06	28140	X	21292	-0-	-6848	-0-	19537	3	387	4	Y	1244	1234	0	11	8	44
							1368	9									
07	DLQ G-10		16180	-0-	16180	16180	14926	3	31	4	Y	1112	1079	0	8	8	69
							1223	9									
08	DLQ G-10		22245	-0-	22245	38425	20497	3	233	4	Y	1377	1348	0	14	8	84
							1515	9									
09	DLQ G-10		24097	-0-	24097	62522	21978	3	56	4	Y	1875	1885	0	10	8	64
							2063	9									
*10	86667	X	24145	-0-	-62522	-0-	22339	3	221	4	Y	1441	1423	0	11	8	71
							1585	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	21707	-0-	-1915	-0-	18231	3	2001	4	N	1341	1301	1	15	8	288
							1475	9									
06	22350	X	21013	-0-	-1337	-0-	19604	3	19	4	N	1264	1144	1	11	8	397
							1390	9									
07	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	23088	3	2	4	N	1343	1450	1	21	8	269
							1477	9									
08	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	22410	3	176	4	N	1515	1093	1	26	8	665
							1667	9									
09	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	17765	3	1002	9	N	911	1354	1	11	8	211
*10	24552	X	19996	-0-	-4556	-0-	18673	3	1323	9	N	1203	534	1	14	8	866

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12376	-0-	-2070	-0-	10013	3	473	4	N	1718	1762	0			131
							1890	9									
06	13980	X	10486	-0-	-3494	-0-	8920	3	7	4	N	1417	1417	0			131
							1559	9									
07	14446	X	11127	-0-	-3319	-0-	9422	3	57	4	N	1498	1515	0			114
							1648	9									
08	12369	X	9815	-0-	-2554	-0-	8286	3	124	4	N	1277	1247	0			144
							1405	9									
09	11970	X	10401	-0-	-1569	-0-	8878	3	19	4	N	1367	1397	0			114
							1504	9									
10	12369	X	11142	-0-	-1227	-0-	9504	3	28	4	N	1464	1475	0			103
							1610	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416	X	38353	-0-	-3063	-0-	34169	3	904	4	Y	2982	2928	0	37	8	57
							3280	9									
06	49530	X	31205	-0-	-18325	-0-	27335	3	1194	4	Y	2433	2381	0	31	8	78
							2676	9									
07	DLQ G-10		30010	-0-	30010	30010	26733	3	1068	4	Y	2008	1972	0	34	8	80
							2209	9									
08	DLQ G-10		32863	-0-	32863	62873	29931	3	415	4	Y	2288	2303	0	42	8	23
							2517	9									
09	DLQ G-10		33609	-0-	33609	96482	31485	3	13	4	Y	1919	1886	0	26	8	30
							2111	9									
*10	131500	X	35018	-0-	-96482	-0-	31782	3	413	4	Y	2566	2415	0	32	8	149
							2823	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50003	X	47585	-0-	-2418	-0-	45823	3	1762	9	N	1602	1558	0	4	8	187
06	47610	X	45625	-0-	-1985	-0-	43910	3	69	4	N	1496	1515	0	6	8	162
							1646	9									
07	48980	X	45533	-0-	-3447	-0-	43939	3	1594	9	N	1449	1383	0	7	8	221
08	48980	X	45068	-0-	-3912	-0-	43483	3	100	4	N	1350	1358	0	7	8	206
							1485	9									
09	47400	X	45087	-0-	-2313	-0-	42649	3	896	4	N	1402	1401	0	5	8	202
							1542	9									
10	47585	X	43828	-0-	-3757	-0-	42254	3	1574	9	N	1431	1396	0	5	8	232

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69812	X	62123	-0-	-7689	-0-	60352	3	173	4	N	1453	1452	0	4	8	130
							1598	9									
06	63840	X	59867	-0-	-3973	-0-	57639	3	475	4	N	1594	1553	0	5	8	166
							1753	9									
07	64666	X	61553	-0-	-3113	-0-	58034	3	1758	4	N	1601	1505	0	7	8	255
							1761	9									
08	63767	X	60886	-0-	-2881	-0-	58903	3	278	4	N	1550	1518	0	7	8	280
							1705	9									
09	61080	X	58566	-0-	-2514	-0-	57045	3	1521	9	N	1383	1499	0	5	8	159
10	62124	X	58928	-0-	-3196	-0-	57375	3	1553	9	N	1412	1408	0	5	8	158

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45012	X	41690	-0-	-3322	-0-	40092	3	10	4	N	1444	1437	0	4	8	208
							1588	9									
06	42660	X	40142	-0-	-2518	-0-	38567	3	64	4	N	1374	1377	0	5	8	200
							1511	9									
07	43679	X	40519	-0-	-3160	-0-	39122	3	1397	9	N	1270	1311	0	6	8	153
08	43214	X	40194	-0-	-3020	-0-	38527	3	110	4	N	1415	1348	0	6	8	214
							1557	9									
09	41250	X	38997	-0-	-2253	-0-	37539	3	1458	9	N	1325	1416	0	4	8	119
10	41695	X	39281	-0-	-2414	-0-	37897	3	24	4	N	1236	1239	0	5	8	111
							1360	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	13458	-0-	-709	-0-	11235	3	2223	9	Y	2021	2191	1	4	8	328
06	13710	X	12745	-0-	-965	-0-	10728	3	23	4	Y	1813	1833	1	7	8	301
							1994	9									
07	DLQ G-10		13165	-0-	13165	13165	11778	3	1387	9	Y	1261	1289	1	7	8	266
08	DLQ G-10		10439	-0-	10439	23604	9270	3	54	4	Y	1014	974	1	6	8	300
							1115	9									
09	DLQ G-10		19015	-0-	19015	42619	17588	3	1427	9	Y	1297	1466	1	5	8	126
*10	55490	X	12871	-0-	-42619	-0-	11275	3	1596	9	Y	1451	1358	1	6	8	213

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10687 - 17885

05	26164	X	17875	-0-	-8289	-0-	16893	3	7	4	Y	886	877	0	4	8	24
							975	9									
06	25320	X	17306	-0-	-8014	-0-	16479	3	827	9	Y	752	743	0	5	8	28
07	DLQ G-10		13182	-0-	13182	13182	12576	3	606	9	Y	551	546	0	3	8	30
08	DLQ G-10		19943	-0-	19943	33125	18869	3	111	4	Y	875	860	0	5	8	40
							963	9									
09	DLQ G-10		9735	-0-	9735	42860	9028	3	16	4	Y	628	654	0	2	8	12
							691	9									
*10	67324	X	24464	-0-	-42860	-0-	23324	3	1140	9	Y	1036	1012	0	3	8	33

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10129 - 19895

05	49724	X	45439	-0-	-4285	-0-	43779	3	364	4	N	1178	1182	0	4	8	190
							1296	9									
06	47430	X	43884	-0-	-3546	-0-	42219	3	326	4	N	1217	1208	0	4	8	195
							1339	9									
07	48484	X	44981	-0-	-3503	-0-	43507	3	87	4	N	1261	1253	0	5	8	198
							1387	9									
08	47554	X	44423	-0-	-3131	-0-	42713	3	400	4	N	1191	1094	0	5	8	290
							1310	9									
09	45270	X	42630	-0-	-2640	-0-	41440	3	38	4	N	1047	1151	0	3	8	183
							1152	9									
10	45446	X	42878	-0-	-2568	-0-	41354	3	269	4	N	1141	1084	0	4	8	236
							1255	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10066 - 14578

05	14291	X	10630	-0-	-3661	-0-	10391	3	13	4	N	205	209	0	2	8	81
							226	9									
06	12210	X	8473	-0-	-3737	-0-	8232	3	241	9	N	219	222	0	3	8	75
07	10633	X	10064	-0-	-569	-0-	9794	3	270	9	N	245	213	0	4	8	103
08	10633	X	9068	-0-	-1565	-0-	8809	3	6	4	N	230	240	0	4	8	89
							253	9									
09	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8597	3	325	9	N	295	238	0	2	8	144
10	10633	X	8870	-0-	-1763	-0-	8556	3	96	4	N	198	242	0	2	8	98
							218	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 10173 - 14814

05	15407	X	12856	-0-	-2551	-0-	12047	3	134	4	Y	614	606	0	2	8	58
							675	9									
06	14910	X	12047	-0-	-2863	-0-	11379	3	668	9	Y	607	595	0	3	8	67
07	DLQ G-10		12659	-0-	12659	12659	11996	3	2	4	Y	601	606	0	4	8	58
							661	9									
08	DLQ G-10		12584	-0-	12584	25243	11872	3	59	4	Y	594	591	0	4	8	57
							653	9									
09	DLQ G-10		11760	-0-	11760	37003	11131	3	629	9	Y	572	560	0	2	8	67
*10	49183	X	12180	-0-	-37003	-0-	11502	3	7	4	Y	610	605	0	3	8	69
							671	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	30152	3	211	4	Y	3038	3034	0	19	8	41
							3342	9									
06	33330	X	27711	-0-	-5619	-0-	24442	3	725	4	Y	2313	2301	0	15	8	38
							2544	9									
07	DLQ G-10		18353	-0-	18353	18353	16059	3	597	4	Y	1543	1535	0	11	8	35
							1697	9									
08	DLQ G-10		33264	-0-	33264	51617	29356	3	370	4	Y	3216	3182	0	18	8	51
							3538	9									
09	DLQ G-10		31710	-0-	31710	83327	28540	3	92	4	Y	2798	2796	0	11	8	42
							3078	9									
*10	117360	X	34033	-0-	-83327	-0-	30076	3	367	4	Y	3264	3204	0	13	8	89
							3590	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	15791	-0-	-1507	-0-	14969	3	134	4	Y	625	616	0	1	8	59
							688	9									
06	16740	X	15064	-0-	-1676	-0-	14365	3	699	9	Y	635	622	0	2	8	70
07	DLQ G-10		15779	-0-	15779	15779	15106	3	2	4	Y	610	619	0	2	8	59
							671	9									
08	DLQ G-10		15474	-0-	15474	31253	14758	3	59	4	Y	597	597	0	2	8	57
							657	9									
09	DLQ G-10		14387	-0-	14387	45640	13765	3	622	9	Y	565	555	0	1	8	66
*10	60839	X	15199	-0-	-45640	-0-	14510	3	8	4	Y	619	614	0	1	8	70
							681	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155350	X	155350	-0-	-0-	-0-	145781	3	1106	4	Y	7694	7677	0	26	8	172
							8463	9									
06	120494	X	120494	-0-	-0-	-0-	111736	3	1803	4	Y	6323	6259	0	21	8	215
							6955	9									
07	DLQ G-10		121406	-0-	121406	121406	114122	3	625	4	Y	6054	6051	0	26	8	192
							6659	9									
08	DLQ G-10		121680	-0-	121680	243086	114431	3	197	4	Y	6411	6375	0	27	8	201
							7052	9									
09	DLQ G-10		127289	-0-	127289	370375	119432	3	219	4	Y	6944	6996	0	18	8	131
							7638	9									
*10	495187	X	124812	-0-	-370375	-0-	114871	3	2012	4	Y	7208	7152	0	25	8	162
							7929	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44547	X	40769	-0-	-3778	-0-	37000	3	5	4	N	3422	3437	0	15	8	201
							3764	9									
06	40620	X	38250	-0-	-2370	-0-	34726	3	125	4	N	3090	3032	0	16	8	243
							3399	9									
07	40951	X	37906	-0-	-3045	-0-	34236	3	56	4	N	3285	3217	0	15	8	296
							3614	9									
08	40765	X	39894	-0-	-871	-0-	36203	3	95	4	N	3269	3285	0	15	8	265
							3596	9									
09	39450	X	35622	-0-	-3828	-0-	32446	3	41	4	N	2850	2993	0	10	8	112
							3135	9									
10	40765	X	37016	-0-	-3749	-0-	31601	3	1929	4	N	3169	3141	0	12	8	128
							3486	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34968	X	33826	-0-	-1142	-0-	30247	3	207	4	N	3065	3063	0	22	8	151
							3372	9									
06	33840	X	31431	-0-	-2409	-0-	28388	3	228	4	N	2559	2551	0	11	8	148
							2815	9									
07	34968	X	32380	-0-	-2588	-0-	29482	3	78	4	N	2564	2539	0	14	8	159
							2820	9									
08	34782	X	33064	-0-	-1718	-0-	29927	3	102	4	N	2759	2718	0	16	8	184
							3035	9									
09	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	30792	3	42	4	N	3108	3165	0	10	8	117
							3419	9									
*10	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	30996	3	3179	9	N	2890	2846	0	11	8	150

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	24339	-0-	-1546	-0-	22976	3	7	4	Y	1233	1236	0	5	8	48
							1356	9									
06	24780	X	19651	-0-	-5129	-0-	18443	3	160	4	Y	953	951	0	5	8	45
							1048	9									
07	DLQ G-10		18592	-0-	18592	18592	17224	3	449	4	Y	835	830	0	6	8	44
							919	9									
08	DLQ G-10		17273	-0-	17273	35865	15918	3	364	4	Y	901	885	0	6	8	54
							991	9									
09	DLQ G-10		18150	-0-	18150	54015	17099	3	83	4	Y	880	901	0	4	8	29
							968	9									
*10	72793	X	18778	-0-	-54015	-0-	17099	3	536	4	Y	1039	1004	0	5	8	59
							1143	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57412	X	19053	-0-	-38359	-0-	14177	3	447	4	N	4026	3843	0	26	8	387
							4429	9									
06	51930	X	9185	-0-	-42745	-0-	6797	3	869	4	N	1381	1529	0	27	8	212
							1519	9									
07	16618	X	9641	-0-	-6977	-0-	7508	3	355	4	N	1616	1522	0	32	8	274
							1778	9									
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	934	1	3229	3	N	1030	951	0	21	8	332
							299	4	1133	9							
09	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	1175	1	7987	3	N	1705	1819	0	20	8	198
							127	4	1876	9							
*10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	1233	1	12212	3	N	2580	2537	0	26	8	215
							880	4	2838	9							

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45880	X	42779	-0-	-3101	-0-	40417	3	519	4	N	1675	1674	1	4	8	468
							1843	9									
06	43830	X	41192	-0-	-2638	-0-	33544	3	5830	4	N	1653	1649	1	5	8	467
							1818	9									
07	44888	X	39364	-0-	-5524	-0-	37752	3	20	4	N	1447	1661	1	5	8	248
							1592	9									
08	44578	X	36835	-0-	-7743	-0-	35197	3	200	4	N	1307	899	1	6	8	650
							1438	9									
09	42540	X	39983	-0-	-2557	-0-	38335	3	1648	9	N	1498	1786	1	4	8	358
10	42780	X	40893	-0-	-1887	-0-	38997	3	49	4	N	1679	1475	1	4	8	558
							1847	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61225	X	55918	-0-	-5307	-0-	53364	3	125	4	N	2208	2041	1	5	8	461
							2429	9									
06	59250	X	56193	-0-	-3057	-0-	53821	3	2372	9	N	2156	2012	1	7	8	598
07	61225	X	57789	-0-	-3436	-0-	55385	3	2404	9	N	2185	2374	1	7	8	402
08	61225	X	53604	-0-	-7621	-0-	51359	3	2245	9	N	2041	1662	1	8	8	773
09	58140	X	53685	-0-	-4455	-0-	51386	3	2299	9	N	2090	2511	1	5	8	347
10	58063	X	55136	-0-	-2927	-0-	52649	3	1	4	N	2260	2041	1	7	8	559
							2486	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67270	X	57586	-0-	-9684	-0-	49959	3	7627	9	N	6934	6909	0	19	8	193
06	60510	X	52527	-0-	-7983	-0-	45761	3	6766	9	N	6151	6092	0	20	8	232
07	61721	X	55084	-0-	-6637	-0-	47690	3	7394	9	N	6722	6654	0	24	8	276
08	61721	X	52963	-0-	-8758	-0-	46057	3	6906	9	N	6278	6385	0	21	8	148
09	58051	X	58051	-0-	-0-	-0-	50532	3	7519	9	N	6835	6783	0	16	8	184
10	57598	X	55465	-0-	-2133	-0-	48336	3	7129	9	N	6481	6209	0	18	8	438

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75826	X	71437	-0-	-4389	-0-	67871	3	554	4	N	2738	2403	1	13	8	530
							3012	9									
06	71640	X	66166	-0-	-5474	-0-	63212	3	27	4	N	2661	2463	1	10	8	718
							2927	9									
07	72695	X	67796	-0-	-4899	-0-	65027	3	63	4	N	2460	2441	1	12	8	725
							2706	9									
08	72075	X	62207	-0-	-9868	-0-	59084	3	487	4	N	2396	2227	1	10	8	884
							2636	9									
09	69270	X	54291	-0-	-14979	-0-	51892	3	41	4	N	2144	2666	1	7	8	355
							2358	9									
10	71424	X	68266	-0-	-3158	-0-	65686	3	97	4	N	2257	2029	1	11	8	572
							2483	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432	X	38177	-0-	-1255	-0-	36596	3	8	4	N	1430	1409	0	10	8	142
							1573	9									
06	37470	X	37437	-0-	-33	-0-	35854	3	12	4	N	1428	1442	0	8	8	120
							1571	9									
07	39219	X	39219	-0-	-0-	-0-	37552	3	21	4	N	1496	1507	0	9	8	100
							1646	9									
08	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	36680	3	10	4	N	1489	1460	0	9	8	120
							1638	9									
09	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	36008	3	31	4	N	1359	1127	0	6	8	346
							1495	9									
10	39215	X	37261	-0-	-1954	-0-	35659	3	1602	9	N	1456	1532	0	6	8	264

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	24396	3	1075	4	N	1557	1543	0	8	8	235
							1713	9									
06	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	20377	3	4670	4	N	1530	1548	0	10	8	207
							1683	9									
07	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	23402	3	1182	4	N	1520	1494	0	12	8	221
							1672	9									
08	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	23008	3	579	4	N	1763	1763	0	11	8	210
							1939	9									
09	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	21375	3	152	4	N	1258	1332	0	7	8	129
							1384	9									
*10	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	21661	3	377	4	N	1288	1281	0	7	8	129
							1417	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	26648	3	213	4	Y	1810	1800	0	15	8	51
							1991	9									
06	27720	X	25177	-0-	-2543	-0-	22932	3	473	4	Y	1611	1592	0	13	8	57
							1772	9									
07	DLQ G-10		34267	-0-	34267	34267	32082	3	66	4	Y	1926	1848	0	16	8	119
							2119	9									
08	DLQ G-10		26853	-0-	26853	61120	24842	3	278	4	Y	1575	1582	0	16	8	96
							1733	9									
09	DLQ G-10		26947	-0-	26947	88067	24917	3	66	4	Y	1785	1809	0	11	8	61
							1964	9									
*10	114995	X	26928	-0-	-88067	-0-	24936	3	263	4	Y	1572	1542	0	13	8	78
							1729	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	29601	-0-	-3352	-0-	28507	3	225	4	Y	790	786	0	7	8	22
							869	9									
06	30810	X	23829	-0-	-6981	-0-	22570	3	499	4	Y	691	683	0	6	8	24
							760	9									
07	DLQ G-10		21674	-0-	21674	21674	21197	3	39	4	Y	398	393	0	4	8	25
							438	9									
08	DLQ G-10		28002	-0-	28002	49676	26949	3	294	4	Y	690	665	0	8	8	42
							759	9									
09	DLQ G-10		27495	-0-	27495	77171	26503	3	70	4	Y	838	846	0	5	8	29
							922	9									
*10	105462	X	28291	-0-	-77171	-0-	27167	3	279	4	Y	768	753	0	6	8	38
							845	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	33114	-0-	-6163	-0-	30686	3	269	4	Y	1963	1956	0	13	8	55
							2159	9									
06	37020	X	29621	-0-	-7399	-0-	26992	3	583	4	Y	1860	1839	0	11	8	65
							2046	9									
07	DLQ G-10		15947	-0-	15947	15947	14756	3	47	4	Y	1040	1033	0	8	8	64
							1144	9									
08	DLQ G-10		28283	-0-	28283	44230	25879	3	352	4	Y	1865	1801	0	14	8	114
							2052	9									
09	DLQ G-10		30968	-0-	30968	75198	28713	3	84	4	Y	1974	2011	0	10	8	67
							2171	9									
*10	102508	X	27310	-0-	-75198	-0-	25242	3	317	4	Y	1592	1569	0	11	8	79
							1751	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77901	X	77901	-0-	-0-	-0-	69617	3	8284	9	Y	7531	7354	0	12	8	274
06	71201	X	71201	-0-	-0-	-0-	63979	3	7222	9	Y	6565	6610	0	11	8	218
07	69952	X	69952	-0-	-0-	-0-	62365	3	155	4	Y	6756	6673	0	11	8	290
							7432	9									
08	69170	X	69170	-0-	-0-	-0-	60683	3	1061	4	Y	6751	6573	0	12	8	456
							7426	9									
09	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	63144	3	584	4	Y	6586	6481	0	6	8	555
							7245	9									
*10	72467	X	72467	-0-	-0-	-0-	65196	3	64	4	Y	6552	6825	0	19	8	263
							7207	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55397	X	49274	-0-	-6123	-0-	45233	3	4041	9	Y	3674	3652	0	18	8	46
06	52080	X	47162	-0-	-4918	-0-	43292	3	69	4	Y	3455	3424	0	15	8	62
							3801	9									
07	DLQ G-10		47231	-0-	47231	47231	43449	3	2	4	Y	3436	3428	0	20	8	50
							3780	9									
08	DLQ G-10		45992	-0-	45992	93223	41802	3	378	4	Y	3465	3434	0	20	8	61
							3812	9									
09	DLQ G-10		45850	-0-	45850	139073	42093	3	135	4	Y	3293	3314	0	13	8	27
							3622	9									
*10	186466	X	47393	-0-	-139073	-0-	42908	3	554	4	Y	3574	3467	0	15	8	119
							3931	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49941	X	47622	-0-	-2319	-0-	45625	3	14	4	Y	1803	1787	0	10	8	78
							1983	9									
06	47610	X	40468	-0-	-7142	-0-	38718	3	1750	9	Y	1591	1603	0	10	8	56
07	DLQ G-10		32687	-0-	32687	32687	31553	3	1134	9	Y	1031	1032	0	8	8	47
08	DLQ G-10		42079	-0-	42079	74766	40214	3	1865	9	Y	1695	1635	0	10	8	97
09	DLQ G-10		42405	-0-	42405	117171	40490	3	1915	9	Y	1741	1786	0	6	8	46
*10	160729	X	43558	-0-	-117171	-0-	41689	3	1869	9	Y	1699	1674	0	7	8	64

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48515	X	35352	-0-	-13163	-0-	32525	3	11	4	Y	2560	2548	0	13	8	111
							2816	9									
06	43380	X	34112	-0-	-9268	-0-	31372	3	2740	9	Y	2491	2502	0	13	8	87
07	DLQ G-10		35774	-0-	35774	35774	33452	3	2322	9	Y	2111	2087	0	15	8	96
08	DLQ G-10		38803	-0-	38803	74577	36129	3	2674	9	Y	2431	2375	0	13	8	139
09	DLQ G-10		37505	-0-	37505	112082	34941	3	2564	9	Y	2331	2402	0	7	8	61
*10	152864	X	40782	-0-	-112082	-0-	38012	3	2770	9	Y	2518	2475	0	9	8	95

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44361	X	40967	-0-	-3394	-0-	39605	3	10	4	Y	1229	1221	0	7	8	53
							1352	9									
06	42030	X	34998	-0-	-7032	-0-	33769	3	1229	9	Y	1117	1125	0	6	8	39
07	DLQ G-10		27765	-0-	27765	27765	27131	3	634	9	Y	576	584	0	5	8	26
08	DLQ G-10		35943	-0-	35943	63708	34759	3	1184	9	Y	1076	1033	0	7	8	62
09	DLQ G-10		34673	-0-	34673	98381	33407	3	1266	9	Y	1151	1179	0	4	8	30
*10	128645	X	30264	-0-	-98381	-0-	29168	3	1096	9	Y	996	984	0	5	8	37

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920	X	5728	-0-	-2192	-0-	5486	3	53	4	Y	172	145	0	2	8	25
							189	9									
07	DLQ G-10		8872	-0-	8872	8872	8093	3	343	4	Y	396	375	0	7	8	39
							436	9									
08	DLQ G-10		7683	-0-	7683	16555	7091	3	252	4	Y	309	304	0	4	8	40
							340	9									
09	DLQ G-10		6534	-0-	6534	23089	6231	3	44	4	Y	235	235	0	5	8	35
							259	9									
*10	29046	X	5957	-0-	-23089	-0-	5399	3	266	4	Y	265	229	0	29	8	42
							292	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182905	X	182905	-0-	-0-	-0-	165758	3	435	4	Y	15193	15081	0	55	8	263
							16712	9									
06	161955	X	161955	-0-	-0-	-0-	146735	3	851	4	Y	13063	13055	0	63	8	208
							14369	9									
07	DLQ G-10		171434	-0-	171434	171434	154042	3	27	4	Y	15786	15702	0	86	8	206
							17365	9									
08	DLQ G-10		158170	-0-	158170	329604	143554	3	794	4	Y	12565	12327	0	74	8	370
							13822	9									
09	DLQ G-10		149959	-0-	149959	479563	137229	3	12730	9	Y	11573	11731	0	27	8	185
*10	639567	X	160004	-0-	-479563	-0-	145783	3	341	4	Y	12618	12510	0	37	8	256
							13880	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

05	78740	X	70155	-0-	-8585	-0-	65691	3	373	4	Y	3719	3665	0	21	8	227
							4091	9									
06	75780	X	67070	-0-	-8710	-0-	62752	3	4318	9	Y	3925	3908	0	19	8	225
07	DLQ G-10		67466	-0-	67466	67466	62931	3	4535	9	Y	4123	4024	0	24	8	300
08	DLQ G-10		63899	-0-	63899	131365	59651	3	55	4	Y	3812	3832	0	22	8	258
							4193	9									
09	DLQ G-10		64888	-0-	64888	196253	60730	3	4158	9	Y	3780	3962	0	15	8	61
*10	260947	X	64694	-0-	-196253	-0-	60350	3	4344	9	Y	3949	3891	0	18	8	101

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10330 - 20272

05	94116	X	89004	-0-	-5112	-0-	83554	3	474	4	Y	4524	4465	0	25	8	276
							4976	9									
06	84907	X	84907	-0-	-0-	-0-	80196	3	4711	9	Y	4283	4293	0	21	8	245
07	DLQ G-10		84868	-0-	84868	84868	80302	3	4566	9	Y	4151	4070	0	24	8	302
08	DLQ G-10		79504	-0-	79504	164372	75223	3	69	4	Y	3829	3850	0	22	8	259
							4212	9									
09	DLQ G-10		75902	-0-	75902	240274	72023	3	3879	9	Y	3526	3714	0	14	8	57
*10	315971	X	75697	-0-	-240274	-0-	71932	3	3765	9	Y	3423	3376	0	16	8	88

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 10830 - 20832

05	70866	X	62859	-0-	-8007	-0-	60753	3	345	4	Y	1601	1578	0	9	8	98
							1761	9									
06	68580	X	56057	-0-	-12523	-0-	54794	3	1263	9	Y	1148	1174	0	6	8	66
07	DLQ G-10		56302	-0-	56302	56302	55053	3	1249	9	Y	1135	1111	0	7	8	83
08	DLQ G-10		53386	-0-	53386	109688	52184	3	48	4	Y	1049	1055	0	6	8	71
							1154	9									
09	DLQ G-10		53294	-0-	53294	162982	51924	3	1370	9	Y	1245	1291	0	5	8	20
*10	215912	X	52930	-0-	-162982	-0-	51443	3	1487	9	Y	1352	1331	0	6	8	35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67208	X	65715	-0-	-1493	-0-	63832	3	362	4	Y	1383	1392	0	8	8	84
							1521	9									
06	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	58614	3	1559	9	Y	1417	1413	0	7	8	81
07	DLQ G-10		58234	-0-	58234	58234	56376	3	1858	9	Y	1689	1637	0	10	8	123
08	DLQ G-10		54061	-0-	54061	112295	52399	3	48	4	Y	1467	1483	0	8	8	99
							1614	9									
09	DLQ G-10		52601	-0-	52601	164896	51091	3	1510	9	Y	1373	1445	0	5	8	22
*10	216831	X	51935	-0-	-164896	-0-	49981	3	1954	9	Y	1776	1745	0	8	8	45

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61349	X	51067	-0-	-10282	-0-	49487	3	281	4	Y	1181	1180	0	7	8	72
							1299	9									
06	69480	X	55933	-0-	-13547	-0-	54689	3	1244	9	Y	1131	1132	0	6	8	65
07	DLQ G-10		62025	-0-	62025	62025	60895	3	1130	9	Y	1027	1011	0	6	8	75
08	DLQ G-10		58878	-0-	58878	120903	57784	3	53	4	Y	946	952	0	5	8	64
							1041	9									
09	DLQ G-10		56882	-0-	56882	177785	55882	3	1000	9	Y	909	954	0	4	8	15
*10	232362	X	54577	-0-	-177785	-0-	53557	3	1020	9	Y	927	914	0	4	8	24

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57401	X	57401	-0-	-0-	-0-	51923	3	590	4	Y	4444	4315	1	9	8	541
							4888	9									
06	54551	X	54551	-0-	-0-	-0-	50197	3	112	4	Y	3856	3880	1	9	8	508
							4242	9									
07	DLQ G-10		56347	-0-	56347	56347	50162	3	1480	4	Y	4277	4417	1	11	8	357
							4705	9									
08	DLQ G-10		54892	-0-	54892	111239	50526	3	147	4	Y	3835	3648	1	11	8	533
							4219	9									
09	DLQ G-10		51951	-0-	51951	163190	46850	3	708	4	Y	3994	3857	1	6	8	664
							4393	9									
*10	213656	X	50466	-0-	-163190	-0-	44429	3	2057	4	Y	3618	3879	1	7	8	396
							3980	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50251	X	43919	-0-	-6332	-0-	1493	1	38395	3	N	1950	1666	1	16	8	398
							1886	4	2145	9							
06	47340	X	39190	-0-	-8150	-0-	1417	1	34456	3	N	1820	2017	1	14	8	187
							1315	4	2002	9							
07	44640	X	15290	-0-	-29350	-0-	233	1	7655	3	N	749	373	1	7	8	556
							6578	4	824	9							
08	44640	X	31192	-0-	-13448	-0-	1115	1	23759	3	N	908	1075	1	15	8	374
							5319	4	999	9							
09	42510	X	37148	-0-	-5362	-0-	1360	1	30548	3	N	1902	2018	1	12	8	246
							3148	4	2092	9							
10	0	W	39828	-0-	39828	39828	1523	1	35496	3	N	1835	1457	1	15	8	609
							790	4	2019	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	59225	3	55	4	Y	3146	3128	0			95
							3461	9									
06	51720	X	43507	-0-	-8213	-0-	40326	3	5	4	Y	2887	2812	0			170
							3176	9									
07	DLQ G-10		43508	-0-	43508	43508	40343	3	7	4	Y	2871	2830	0			211
							3158	9									
08	DLQ G-10		43250	-0-	43250	86758	39878	3	54	4	Y	3016	3130	0	22	8	75
							3318	9									
09	DLQ G-10		40372	-0-	40372	127130	37412	3	19	4	Y	2674	2678	0	31	8	40
							2941	9									
*10	168695	X	41565	-0-	-127130	-0-	38466	3	33	4	Y	2787	2765	0	4	8	58
							3066	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57984	X	57984	-0-	-0-	-0-	51891	3	66	4	Y	5479	5437	0			166
							6027	9									
06	47458	X	47458	-0-	-0-	-0-	42200	3	7	4	Y	4774	4659	0			281
							5251	9									
07	DLQ G-10		56856	-0-	56856	56856	51151	3	11	4	Y	5176	5078	0			379
							5694	9									
08	DLQ G-10		47433	-0-	47433	104289	42235	3	75	4	Y	4657	4898	0	21	8	117
							5123	9									
09	DLQ G-10		57587	-0-	57587	161876	51979	3	33	4	Y	5068	5058	0	52	8	75
							5575	9									
*10	215039	X	53163	-0-	-161876	-0-	47719	3	56	4	Y	4898	4869	0	3	8	101
							5388	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	42073	3	246	4	Y	4121	4099	0	57	8	9
							4533	9									
06	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	54487	3	429	4	Y	4296	4205	0	68	8	32
							4726	9									
07	DLQ G-10		67613	-0-	67613	67613	61576	3	371	4	Y	5151	5064	0	80	8	39
							5666	9									
08	DLQ G-10		75703	-0-	75703	143316	66106	3	411	4	Y	8351	8250	0	76	8	64
							9186	9									
09	DLQ G-10		60879	-0-	60879	204195	56851	3	77	4	Y	3592	3595	0	39	8	22
							3951	9									
*10	267070	X	62875	-0-	-204195	-0-	58716	3	406	4	Y	3412	3339	0	56	8	39
							3753	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	29	4	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*10	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71734	X	61136	-0-	-10598	-0-	57886 3238	3 9	12	4	Y	2944	2821	0	39	8	464
06	67770	X	59687	-0-	-8083	-0-	56287 3112	3 9	288	4	Y	2829	2873	0			420
07	DLQ G-10		66092	-0-	66092	66092	61795 3414	3 9	883	4	Y	3104	3216	0			308
08	DLQ G-10		61148	-0-	61148	127240	57194 3193	3 9	761	4	Y	2903	2835	0			376
09	DLQ G-10		53765	-0-	53765	181005	50862 2762	3 9	141	4	Y	2511	2506	0			381
*10	229729	X	48724	-0-	-181005	-0-	45112 2767	3 9	845	4	Y	2515	2444	0	1	8	451

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46717	X	41366	-0-	-5351	-0-	38370 2879	3 9	117	4	Y	2617	2616	0	13	8	91
06	43740	X	39542	-0-	-4198	-0-	36107 2798	3 9	637	4	Y	2544	2500	0	13	8	122
07	DLQ G-10		39460	-0-	39460	39460	36718 2688	3 9	54	4	Y	2444	2445	0	8	8	113
08	DLQ G-10		39397	-0-	39397	78857	36656 2651	3 9	90	4	Y	2410	2374	0	12	8	137
09	DLQ G-10		36469	-0-	36469	115326	33998	3	2471	9	Y	2246	2284	0	9	8	90
*10	151866	X	36540	-0-	-115326	-0-	34079	3	2461	9	Y	2237	2226	0	13	8	88

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60770	X	60770	-0-	-0-	-0-	52595 8098	3 9	77	4	Y	7362	7311	0			223
06	58134	X	58134	-0-	-0-	-0-	50989 7136	3 9	9	4	Y	6487	6328	0			382
07	DLQ G-10		42177	-0-	42177	42177	36079 6089	3 9	9	4	Y	5535	5509	0			408
08	DLQ G-10		64130	-0-	64130	106307	55123 8912	3 9	95	4	Y	8102	8241	0	68	8	201
09	DLQ G-10		65345	-0-	65345	171652	57657 7651	3 9	37	4	Y	6955	6950	0	103	8	103
*10	234872	X	63220	-0-	-171652	-0-	55595 7561	3 9	64	4	Y	6874	6822	0	13	8	142

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	44424	-0-		-13050	-0-	40196	3	34	4	Y	3813	3801	0			115
								4194	9									
06	54180	X	45257	-0-		-8923	-0-	41072	3	5	4	Y	3800	3691	0			224
								4180	9									
07	DLQ G-10		46561	-0-		46561	46561	42146	3	8	4	Y	4006	3937	0			293
								4407	9									
08	DLQ G-10		46703	-0-		46703	93264	42246	3	56	4	Y	4001	4171	0	23	8	100
								4401	9									
09	DLQ G-10		45415	-0-		45415	138679	41225	3	21	4	Y	3790	3790	0	44	8	56
								4169	9									
*10	185337	X	46658	-0-		-138679	-0-	42329	3	35	4	Y	3904	3875	0	4	8	81
								4294	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
06	24390	X	16497	-0-		-7893	-0-	15275	3	251	4	Y	883	696	0	66	8	121
								971	9									
07	25203	X	22414	-0-		-2789	-0-	20266	3	827	4	Y	1201	1133	0	77	8	112
								1321	9									
08	25203	X	5154	-0-		-20049	-0-	4245	3	448	4	Y	419	445	0	36	8	50
								461	9									
09	16500	X	769	-0-		-15731	-0-	684	3	39	4	Y	42	61	0	29	8	2
								46	9									
10	22413	X	-0-	-0-		-22413	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

05	53630	X	51967	-0-		-1663	-0-	48145	3	342	4	Y	3164	3133	0	8	8	53
								3480	9									
06	55110	X	51995	-0-		-3115	-0-	47815	3	602	4	Y	3253	3255	0	9	8	42
								3578	9									
07	DLQ G-10		54662	-0-		54662	54662	50769	3	350	4	Y	3221	3197	0	10	8	56
								3543	9									
08	DLQ G-10		50173	-0-		50173	104835	46755	3	368	4	Y	2773	2722	0	10	8	97
								3050	9									
09	DLQ G-10		49065	-0-		49065	153900	45928	3	94	4	Y	2766	2782	0	8	8	73
								3043	9									
*10	203128	X	49228	-0-		-153900	-0-	46020	3	130	4	Y	2798	2780	0	11	8	80
								3078	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	45740	3	67	4	Y	4306	4286	0	15	8	120
							4737	9									
06	51840	X	42888	-0-	-8952	-0-	38524	3	354	4	Y	3645	3655	0	13	8	97
							4010	9									
07	52142	X	46412	-0-	-5730	-0-	41858	3	471	4	Y	3712	3580	0	15	8	214
							4083	9									
08	51832	X	48849	-0-	-2983	-0-	44032	3	261	4	Y	4142	4184	0	17	8	155
							4556	9									
09	49980	X	47223	-0-	-2757	-0-	42584	3	116	4	Y	4112	4105	0	11	8	151
							4523	9									
10	50530	X	46505	-0-	-4025	-0-	42146	3	147	4	Y	3829	3823	0	12	8	145
							4212	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115940	X	99168	-0-	-16772	-0-	93001	3	43	4	Y	5567	5561	0	17	8	89
							6124	9									
06	107280	X	95835	-0-	-11445	-0-	89885	3	41	4	Y	5372	5290	0	17	8	154
							5909	9									
07	DLQ G-10		98468	-0-	98468	98468	92292	3	51	4	Y	5568	5525	0	20	8	177
							6125	9									
08	DLQ G-10		96523	-0-	96523	194991	90748	3	99	4	Y	5160	5168	0	20	8	149
							5676	9									
09	DLQ G-10		90083	-0-	90083	285074	84800	3	29	4	Y	4776	4758	0	13	8	154
							5254	9									
*10	377078	X	92004	-0-	-285074	-0-	86909	3	26	4	Y	4608	4664	0	15	8	83
							5069	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67859	X	58045	-0-	-9814	-0-	53944	3	4101	9	Y	3728	3697	0	17	8	43
06	65670	X	39147	-0-	-26523	-0-	35194	3	117	4	Y	3487	3470	0	17	8	43
							3836	9									
07	DLQ G-10		55958	-0-	55958	55958	51920	3	148	4	Y	3536	3526	0	21	8	32
							3890	9									
08	DLQ G-10		54624	-0-	54624	110582	50996	3	78	4	Y	3227	3204	0	19	8	36
							3550	9									
09	DLQ G-10		57688	-0-	57688	168270	54217	3	87	4	Y	3076	3068	0	12	8	32
							3384	9									
*10	231582	X	63312	-0-	-168270	-0-	59124	3	592	4	Y	3269	3233	0	16	8	52
							3596	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70169	X	70169	-0-	-0-	-0-	62447	3	1956	4	Y	5242	5210	0			172
							5766	9									
06	55758	X	55758	-0-	-0-	-0-	48339	3	2412	4	Y	4552	4550	0			174
							5007	9									
07	DLQ G-10		52769	-0-	52769	52769	45561	3	2311	4	Y	4452	4289	0			337
							4897	9									
08	DLQ G-10		57229	-0-	57229	109998	49767	3	270	4	Y	6538	6639	0			236
							7192	9									
09	DLQ G-10		61857	-0-	61857	171855	56017	3	188	4	Y	5138	5220	0			154
							5652	9									
*10	232746	X	60891	-0-	-171855	-0-	55556	3	54	4	Y	4801	4784	0			171
							5281	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90489	X	81797	-0-	-8692	-0-	76386	3	207	4	Y	4731	4744	0	13	8	165
							5204	9									
06	86490	X	78367	-0-	-8123	-0-	72219	3	1144	4	Y	4549	4482	0	13	8	219
							5004	9									
07	DLQ G-10		79836	-0-	79836	79836	74815	3	98	4	Y	4475	4479	0	8	8	207
							4923	9									
08	DLQ G-10		78655	-0-	78655	158491	73722	3	161	4	Y	4338	4285	0	12	8	248
							4772	9									
09	DLQ G-10		73804	-0-	73804	232295	69238	3	4566	9	Y	4151	4224	0	9	8	166
*10	305515	X	73220	-0-	-232295	-0-	68599	3	4621	9	Y	4201	4189	0	13	8	165

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57722	X	53297	-0-	-4425	-0-	47892	3	12	4	Y	4903	4900	0	27	8	189
							5393	9									
06	55410	X	51519	-0-	-3891	-0-	46482	3	282	4	Y	4323	4282	0	26	8	204
							4755	9									
07	DLQ G-10		49766	-0-	49766	49766	43888	3	870	4	Y	4553	4486	0	31	8	240
							5008	9									
08	DLQ G-10		38751	-0-	38751	88517	34276	3	584	4	Y	3537	3540	0	24	8	213
							3891	9									
09	DLQ G-10		46440	-0-	46440	134957	41471	3	137	4	Y	4393	4440	0	20	8	146
							4832	9									
*10	170050	X	35093	-0-	-134957	-0-	31249	3	645	4	Y	2908	2875	0	15	8	164
							3199	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221475	X	221475	-0-	-0-	-0-	204307	3	17168	9	Y	15607	15490	0	58	8	245
06	212042	X	212042	-0-	-0-	-0-	195577	3	16465	9	Y	14968	14851	0	56	8	306
07	DLQ G-10		214995	-0-	214995	214995	196651	3	1666	4	Y	15162	14950	0	76	8	442
							16678	9									
08	DLQ G-10		195752	-0-	195752	410747	179823	3	1318	4	Y	13283	13237	0	68	8	420
							14611	9									
09	DLQ G-10		194326	-0-	194326	605073	178972	3	6	4	Y	13953	14143	0	44	8	186
							15348	9									
*10	796589	X	191516	-0-	-605073	-0-	176772	3	199	4	Y	13223	13020	0	53	8	336
							14545	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193943	X	193943	-0-	-0-	-0-	173206	3	1854	4	Y	17166	17019	0	68	8	296
							18883	9									
06	152755	X	152755	-0-	-0-	-0-	135522	3	3107	4	Y	12842	12898	0	53	8	187
							14126	9									
07	123085	X	123085	-0-	-0-	-0-	108795	3	2830	4	Y	10418	10311	0	52	8	242
							11460	9									
08	162053	X	162053	-0-	-0-	-0-	145942	3	874	4	Y	13852	13664	0	69	8	361
							15237	9									
09	167908	X	167908	-0-	-0-	-0-	152309	3	429	4	Y	13791	13901	0	43	8	208
							15170	9									
*10	174481	X	174481	-0-	-0-	-0-	158956	3	1322	4	Y	12912	12786	0	49	8	285
							14203	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153140	X	81388	-0-	-71752	-0-	72508	3	32	4	Y	8044	7993	0	55	8	81
							8848	9									
06	148200	X	70734	-0-	-77466	-0-	62665	3	115	4	Y	7231	7189	0	45	8	78
							7954	9									
07	DLQ G-10		81001	-0-	81001	81001	72565	3	8436	9	Y	7669	7598	0	58	8	91
08	DLQ G-10		86570	-0-	86570	167571	78000	3	333	4	Y	7488	7416	0	51	8	112
							8237	9									
09	DLQ G-10		87256	-0-	87256	254827	79181	3	8075	9	Y	7341	7327	0	33	8	93
*10	324958	X	70131	-0-	-254827	-0-	63860	3	1	4	Y	5700	5673	0	31	8	89
							6270	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122760	X	98721	-0-	-24039	-0-	91774	3	510	4	N	5852	5869	1	22	8	261
							6437	9									
06	109320	X	93695	-0-	-15625	-0-	86724	3	948	4	N	5475	5451	1	22	8	263
							6023	9									
07	109399	X	94186	-0-	-15213	-0-	87581	3	571	4	N	5485	5464	1	26	8	258
							6034	9									
08	105245	X	90326	-0-	-14919	-0-	83680	3	1073	4	N	5066	5029	1	26	8	269
							5573	9									
09	99030	X	82259	-0-	-16771	-0-	77088	3	68	4	N	4639	4773	1	17	8	118
							5103	9									
10	98735	X	81891	-0-	-16844	-0-	76434	3	33	4	N	4931	4882	1	19	8	148
							5424	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	35058	3	213	4	Y	6778	6862	0	28	8	183
							7456	9									
06	53610	X	38529	-0-	-15081	-0-	32489	3	149	4	Y	5355	5319	0	23	8	196
							5891	9									
07	55397	X	47413	-0-	-7984	-0-	40966	3	280	4	Y	5606	5695	0	28	8	79
							6167	9									
08	55397	X	49726	-0-	-5671	-0-	43350	3	257	4	Y	5563	5250	0	27	8	365
							6119	9									
09	53610	X	48026	-0-	-5584	-0-	41438	3	366	4	Y	5656	5917	0	15	8	89
							6222	9									
*10	48592	X	48592	-0-	-0-	-0-	42506	3	177	4	Y	5372	5293	0	16	8	152
							5909	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

05	244784	X	244784	-0-	-0-	-0-	239677	3	5107	9	Y	4643	4549	0	31	8	130
06	226706	X	226706	-0-	-0-	-0-	221567	3	5139	9	Y	4672	4534	0	31	8	237
07	223660	X	223660	-0-	-0-	-0-	218714	3	4946	9	Y	4496	4182	0	37	8	514
08	225098	X	225098	-0-	-0-	-0-	220379	3	4719	9	Y	4290	4470	0	36	8	298
09	204146	X	204146	-0-	-0-	-0-	200509	3	3637	9	Y	3306	3515	0	21	8	68
*10	210829	X	210829	-0-	-0-	-0-	206747	3	229	4	Y	3503	3235	0	27	8	309
							3853	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

05	1311139	X	242982	-0-	-1068157	-0-	237871	3	5111	9	Y	4646	4545	0	31	8	130
06	226325	X	226325	-0-	-0-	-0-	222453	3	3872	9	Y	3520	3441	0	31	8	178
07	213315	X	213315	-0-	-0-	-0-	210577	3	2738	9	Y	2489	2348	0	37	8	282
08	205595	X	205595	-0-	-0-	-0-	201725	3	3870	9	Y	3518	3520	0	36	8	244
09	189239	X	189239	-0-	-0-	-0-	184552	3	4687	9	Y	4261	4396	0	21	8	88
*10	204071	X	204071	-0-	-0-	-0-	198922	3	223	4	Y	4478	4144	0	27	8	395
							4926	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

05	98248	X	98248	-0-	-0-	-0-	97378	3	870	9	Y	791	764	0	16	8	22
06	118560	X	90892	-0-	-27668	-0-	90149	3	743	9	Y	675	648	0	15	8	34
07	115630	X	90345	-0-	-25285	-0-	89799	3	546	9	Y	496	456	0	19	8	55
08	107787	X	88868	-0-	-18919	-0-	88267	3	601	9	Y	546	546	0	18	8	37
09	99150	X	83089	-0-	-16061	-0-	82602	3	487	9	Y	443	460	0	11	8	9
10	98239	X	82131	-0-	-16108	-0-	81611	3	91	4	Y	390	353	0	13	8	33
							429	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

05	254519	X	254519	-0-	-0-	-0-	248005	3	6514	9	Y	5922	5801	0	32	8	166
06	236421	X	236421	-0-	-0-	-0-	230565	3	5856	9	Y	5324	5189	0	31	8	270
07	233217	X	233217	-0-	-0-	-0-	227401	3	5816	9	Y	5287	4915	0	37	8	605
08	230167	X	230167	-0-	-0-	-0-	225165	3	5002	9	Y	4547	4800	0	36	8	316
09	210511	X	210511	-0-	-0-	-0-	206652	3	3859	9	Y	3508	3730	0	21	8	73
*10	213584	X	213584	-0-	-0-	-0-	209114	3	232	4	Y	3853	3559	0	27	8	340
							4238	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101822	X	101822	-0-	-0-	-0-	100551	3	1271	9	Y	1155	1123	0	16	8	32
06	117720	X	94386	-0-	-23334	-0-	93269	3	1117	9	Y	1015	981	0	15	8	51
07	115692	X	96788	-0-	-18904	-0-	95928	3	860	9	Y	782	726	0	19	8	88
08	112003	X	91537	-0-	-20466	-0-	90456	3	1081	9	Y	983	985	0	18	8	68
09	103200	X	85649	-0-	-17551	-0-	84839	3	810	9	Y	736	778	0	11	8	15
10	101835	X	86415	-0-	-15420	-0-	85507	3	95	4	Y	739	677	0	13	8	64
							813	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	32568	3	120	4	Y	3830	3811	0	14	8	74
							4213	9									
06	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	31250	3	39	4	Y	3811	3800	0	16	8	69
							4192	9									
07	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	30135	3	65	4	Y	3837	3675	0	21	8	210
							4221	9									
08	33325	X	30522	-0-	-2803	-0-	26801	3	32	4	Y	3354	3483	0	19	8	62
							3689	9									
09	32250	X	29563	-0-	-2687	-0-	25673	3	3890	9	Y	3536	3539	0	13	8	46
10	33325	X	31722	-0-	-1603	-0-	27613	3	13	4	Y	3724	3691	0	16	8	63
							4096	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124822	X	124822	-0-	-0-	-0-	120822	3	4000	9	Y	3636	3619	0	16	8	45
06	137760	X	115258	-0-	-22502	-0-	111738	3	173	4	Y	3043	3021	0	13	8	54
							3347	9									
07	135501	X	113776	-0-	-21725	-0-	110663	3	5	4	Y	2825	2808	0	30	8	41
							3108	9									
08	134478	X	111561	-0-	-22917	-0-	107749	3	939	4	Y	2612	2578	0	29	8	46
							2873	9									
09	124890	X	106877	-0-	-18013	-0-	103727	3	335	4	Y	2559	2566	0	18	8	21
							2815	9									
10	124837	X	105768	-0-	-19069	-0-	101439	3	1237	4	Y	2811	2718	0	20	8	94
							3092	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92385	X	92385	-0-	-0-	-0-	79312	3	2602	4	Y	9519	9470	0			312
							10471	9									
06	112770	X	76289	-0-	-36481	-0-	64166	3	3451	4	Y	7884	7895	0			301
							8672	9									
07	102920	X	55060	-0-	-47860	-0-	45839	3	2497	4	Y	6113	5951	0			463
							6724	9									
08	102920	X	77965	-0-	-24955	-0-	70096	3	391	4	Y	6798	7016	0			245
							7478	9									
09	99600	X	88546	-0-	-11054	-0-	77938	3	250	4	Y	9416	9379	0			282
							10358	9									
10	92380	X	86534	-0-	-5846	-0-	77515	3	76	4	Y	8130	8122	0			290
							8943	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

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

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

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

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	70032	3	1972	4	Y	6321	6290	0			122
							6953	9									
06	100830	X	66281	-0-	-34549	-0-	57783	3	2754	4	Y	5222	5175	0			169
							5744	9									
07	92628	X	57674	-0-	-34954	-0-	50630	3	1723	4	Y	4837	4811	0			195
							5321	9									
08	88133	X	73494	-0-	-14639	-0-	66122	3	903	4	Y	5881	6016	0			60
							6469	9									
09	85350	X	68190	-0-	-17160	-0-	61519	3	25	4	Y	6042	6005	0			97
							6646	9									
10	78957	X	71229	-0-	-7728	-0-	64264	3	744	4	Y	5655	5418	0			334
							6221	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129549	X	118360	-0-	-11189	-0-	110881	3	51	4	Y	6753	6746	0	29	8	108
							7428	9									
06	115121	X	115121	-0-	-0-	-0-	108923	3	50	4	Y	5589	5508	0	29	8	160
							6148	9									
07	119360	X	119360	-0-	-0-	-0-	114194	3	63	4	Y	4639	4617	0	35	8	147
							5103	9									
08	118358	X	117588	-0-	-770	-0-	112734	3	122	4	Y	4302	4292	0	33	8	124
							4732	9									
09	115110	X	105273	-0-	-9837	-0-	99951	3	35	4	Y	4806	4756	0	19	8	155
							5287	9									
10	119350	X	109778	-0-	-9572	-0-	104475	3	32	4	Y	4792	4837	0	24	8	86
							5271	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164114	X	136480	-0-		-27634	-0-	127494	3	321	4	Y	7877	7893	0	25	8	18
								8665	9									
06	158820	X	123735	-0-		-35085	-0-	115412	3	447	4	Y	7160	7101	0	24	8	53
								7876	9									
07	DLQ G-10		120758	-0-		120758	120758	113057	3	369	4	Y	6665	6639	0	27	8	52
								7332	9									
08	DLQ G-10		119354	-0-		119354	240112	112395	3	411	4	Y	5953	5934	0	25	8	46
								6548	9									
09	DLQ G-10		109138	-0-		109138	349250	102447	3	78	4	Y	6012	6007	0	13	8	38
								6613	9									
*10	453415	X	104165	-0-		-349250	-0-	97284	3	406	4	Y	5886	5837	0	19	8	68
								6475	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115413	X	105983	-0-		-9430	-0-	98557	3	322	4	Y	6458	6457	0	32	8	14
								7104	9									
06	111690	X	98153	-0-		-13537	-0-	91335	3	445	4	Y	5794	5734	0	31	8	43
								6373	9									
07	DLQ G-10		96300	-0-		96300	96300	90082	3	377	4	Y	5310	5277	0	35	8	41
								5841	9									
08	DLQ G-10		90854	-0-		90854	187154	85699	3	411	4	Y	4313	4288	0	33	8	33
								4744	9									
09	DLQ G-10		92766	-0-		92766	279920	87316	3	78	4	Y	4884	4869	0	17	8	31
								5372	9									
*10	373667	X	93747	-0-		-279920	-0-	88108	3	406	4	Y	4757	4709	0	24	8	55
								5233	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123225	X	94924	-0-		-28301	-0-	87702	3	321	4	Y	6274	6279	0	23	8	14
								6901	9									
06	115200	X	85877	-0-		-29323	-0-	80137	3	447	4	Y	4812	4768	0	22	8	36
								5293	9									
07	DLQ G-10		88044	-0-		88044	88044	82574	3	368	4	Y	4638	4613	0	25	8	36
								5102	9									
08	DLQ G-10		70901	-0-		70901	158945	66786	3	411	4	Y	3367	3354	0	23	8	26
								3704	9									
09	DLQ G-10		72318	-0-		72318	231263	68174	3	78	4	Y	3696	3687	0	12	8	23
								4066	9									
*10	307126	X	75863	-0-		-231263	-0-	71192	3	406	4	Y	3877	3838	0	17	8	45
								4265	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186155	X	145938	-0-		-40217	-0-	137704	3	321	4	Y	7194	7206	0	25	8	16
								7913	9									
06	178950	X	141314	-0-		-37636	-0-	133495	3	447	4	Y	6702	6644	0	24	8	50
								7372	9									
07	DLQ G-10		139403	-0-		139403	139403	132912	3	369	4	Y	5565	5545	0	27	8	43
								6122	9									
08	DLQ G-10		136956	-0-		136956	276359	131111	3	411	4	Y	4940	4920	0	25	8	38
								5434	9									
09	DLQ G-10		122669	-0-		122669	399028	117148	3	78	4	Y	4948	4942	0	13	8	31
								5443	9									
*10	529968	X	130940	-0-		-399028	-0-	125206	3	406	4	Y	4844	4800	0	19	8	56
								5328	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133486	X	98959	-0-	-34527	-0-	92947	3	321	4	Y	5174	5178	0	25	8	12
							5691	9									
06	120480	X	91353	-0-	-29127	-0-	85442	3	447	4	Y	4967	4918	0	24	8	37
							5464	9									
07	DLQ G-10		86369	-0-	86369	86369	80882	3	369	4	Y	4653	4627	0	27	8	36
							5118	9									
08	DLQ G-10		83719	-0-	83719	170088	78860	3	411	4	Y	4044	4024	0	25	8	31
							4448	9									
09	DLQ G-10		76486	-0-	76486	246574	71918	3	78	4	Y	4082	4074	0	13	8	26
							4490	9									
*10	320795	X	74221	-0-	-246574	-0-	69392	3	406	4	Y	4021	3981	0	19	8	47
							4423	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164083	X	124567	-0-	-39516	-0-	114629	3	322	4	Y	8742	8758	0	34	8	19
							9616	9									
06	152130	X	115348	-0-	-36782	-0-	106940	3	430	4	Y	7253	7187	0	31	8	54
							7978	9									
07	DLQ G-10		110521	-0-	110521	110521	101730	3	375	4	Y	7651	7609	0	37	8	59
							8416	9									
08	DLQ G-10		105519	-0-	105519	216040	97714	3	411	4	Y	6722	6694	0	35	8	52
							7394	9									
09	DLQ G-10		98000	-0-	98000	314040	90291	3	78	4	Y	6937	6927	0	18	8	44
							7631	9									
*10	413308	X	99268	-0-	-314040	-0-	90950	3	406	4	Y	7193	7128	0	25	8	84
							7912	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121458	X	-0-	-0-	-121458	-0-					N	-0-					92
06	81810	X	-0-	-0-	-81810	-0-					N	-0-					92
07	84537	X	-0-	-0-	-84537	-0-					N	-0-					92
08	76198	X	-0-	-0-	-76198	-0-					N	-0-					92
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	3					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137826	X	102230	-0-	-35596	-0-	96367	3	5863	9	Y	5330	5292	0	24	8	62
06	124740	X	97663	-0-	-27077	-0-	90835	3	302	4	Y	5933	5893	0	29	8	73
							6526	9									
07	DLQ G-10		96366	-0-	96366	96366	89460	3	256	4	Y	6045	6027	0	37	8	54
							6650	9									
08	DLQ G-10		87858	-0-	87858	184224	82971	3	127	4	Y	4327	4307	0	25	8	49
							4760	9									
09	DLQ G-10		87694	-0-	87694	271918	82809	3	133	4	Y	4320	4307	0	17	8	45
							4752	9									
*10	356048	X	84130	-0-	-271918	-0-	78710	3	788	4	Y	4211	4169	0	20	8	67
							4632	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125891	X	99838	-0-	-26053	-0-	88953	3	10885	9	Y	9895	9805	0	44	8	115
06	113430	X	92406	-0-	-21024	-0-	84666	3	282	4	Y	6780	6779	0	33	8	83
							7458	9									
07	DLQ G-10		91202	-0-	91202	91202	84143	3	241	4	Y	6198	6187	0	38	8	56
							6818	9									
08	DLQ G-10		82935	-0-	82935	174137	76511	3	117	4	Y	5734	5693	0	33	8	64
							6307	9									
09	DLQ G-10		84959	-0-	84959	259096	78601	3	126	4	Y	5665	5647	0	23	8	59
							6232	9									
*10	339473	X	80377	-0-	-259096	-0-	73534	3	736	4	Y	5552	5496	0	27	8	88
							6107	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150970	X	112325	-0-	-38645	-0-	104229	3	8096	9	Y	7360	7308	0	33	8	86
06	135060	X	107719	-0-	-27341	-0-	99381	3	331	4	Y	7279	7241	0	35	8	89
							8007	9									
07	DLQ G-10		106162	-0-	106162	106162	98238	3	281	4	Y	6948	6933	0	42	8	62
							7643	9									
08	DLQ G-10		99775	-0-	99775	205937	92694	3	142	4	Y	6308	6263	0	36	8	71
							6939	9									
09	DLQ G-10		91645	-0-	91645	297582	84608	3	136	4	Y	6274	6254	0	25	8	66
							6901	9									
*10	389694	X	92112	-0-	-297582	-0-	84520	3	846	4	Y	6133	6073	0	29	8	97
							6746	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168175	X	153160	-0-	-15015	-0-	145813	3	7347	9	Y	6679	6631	0	30	8	78
06	162750	X	142240	-0-	-20510	-0-	135036	3	450	4	Y	6140	6113	0	30	8	75
							6754	9									
07	DLQ G-10		141036	-0-	141036	141036	134777	3	385	4	Y	5340	5335	0	32	8	48
							5874	9									
08	DLQ G-10		129615	-0-	129615	270651	123733	3	189	4	Y	5175	5135	0	30	8	58
							5693	9									
09	DLQ G-10		121556	-0-	121556	392207	115672	3	185	4	Y	5181	5164	0	21	8	54
							5699	9									
*10	515851	X	123644	-0-	-392207	-0-	116939	3	1170	4	Y	5032	4982	0	24	8	80
							5535	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154721	X	101435	-0-	-53286	-0-	96019	3	5416	9	Y	4924	4892	0	22	8	57
06	136230	X	100654	-0-	-35576	-0-	95102	3	317	4	Y	4759	4735	0	23	8	58
							5235	9									
07	DLQ G-10		97673	-0-	97673	97673	92164	3	264	4	Y	4768	4754	0	29	8	43
							5245	9									
08	DLQ G-10		88882	-0-	88882	186555	83907	3	128	4	Y	4406	4374	0	25	8	50
							4847	9									
09	DLQ G-10		86310	-0-	86310	272865	81519	3	131	4	Y	4236	4225	0	17	8	44
							4660	9									
*10	355128	X	82263	-0-	-272865	-0-	77066	3	771	4	Y	4024	3985	0	19	8	64
							4426	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168857	X	111894	-0-	-56963	-0-	102097	3	9797	9	Y	8906	8842	0	40	8	104
06	145230	X	108325	-0-	-36905	-0-	98700	3	329	4	Y	8451	8411	0	41	8	103
							9296	9									
07	DLQ G-10		107847	-0-	107847	107847	98424	3	282	4	Y	8310	8288	0	50	8	75
							9141	9									
08	DLQ G-10		98001	-0-	98001	205848	89767	3	137	4	Y	7361	7310	0	43	8	83
							8097	9									
09	DLQ G-10		92612	-0-	92612	298460	84488	3	135	4	Y	7263	7241	0	29	8	76
							7989	9									
*10	392197	X	93737	-0-	-298460	-0-	85134	3	852	4	Y	7046	6976	0	34	8	112
							7751	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

05	134726	X	91121	-0-	-43605	-0-	84667	3	6454	9	Y	5867	5826	0	26	8	68
06	117270	X	86537	-0-	-30733	-0-	80170	3	267	4	Y	5545	5518	0	27	8	68
							6100	9									
07	DLQ G-10		84604	-0-	84604	84604	78581	3	225	4	Y	5271	5260	0	32	8	47
							5798	9									
08	DLQ G-10		78452	-0-	78452	163056	72174	3	110	4	Y	5607	5559	0	32	8	63
							6168	9									
09	DLQ G-10		77033	-0-	77033	240089	71781	3	115	4	Y	4670	4665	0	19	8	49
							5137	9									
*10	312321	X	72232	-0-	-240089	-0-	66648	3	667	4	Y	4470	4427	0	21	8	71
							4917	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

05	235035	X	235035	-0-	-0-	-0-	1444	1	210280	3	Y	17504	17252	0	81	8	344
							4057	4	19254	9							
06	171190	X	171190	-0-	-0-	-0-	1121	1	151536	3	Y	13283	13389	0	63	8	175
							3922	4	14611	9							
07	DLQ G-10		150666	-0-	150666	150666	565	1	134694	3	Y	11301	11153	0	59	8	264
							2976	4	12431	9							
08	DLQ G-10		201048	-0-	201048	351714	1342	1	182796	3	Y	14989	14690	0	87	8	476
							422	4	16488	9							
09	DLQ G-10		179495	-0-	179495	531209	1267	1	163723	3	Y	12684	12914	0	53	8	193
							553	4	13952	9							
*10	693592	X	162383	-0-	-531209	-0-	854	1	148338	3	Y	10917	10847	0	56	8	207
							1182	4	12009	9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153450	X	113504	-0-		-39946	-0-	98760 14592	3 9	152	4	N	13265	13134	0	57	8	198
06	140310	X	100493	-0-		-39817	-0-	86898 12874	3 9	721	4	N	11704	11469	0	52	8	381
07	128278	X	99672	-0-		-28606	-0-	86720 12821	3 9	131	4	N	11655	11549	0	66	8	421
08	128278	X	103675	-0-		-24603	-0-	91538 12022	3 9	115	4	N	10929	10723	0	67	8	560
09	116820	X	94847	-0-		-21973	-0-	83397 11328	3 9	122	4	N	10298	10465	0	40	8	353
10	113491	X	93187	-0-		-20304	-0-	80052 11157	3 9	1978	4	N	10143	9970	0	47	8	479

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195331	X	150098	-0-		-45233	-0-	141640 8136	3 9	322	4	Y	7396	7400	0	35	8	16
06	186900	X	137492	-0-		-49408	-0-	129621 7424	3 9	447	4	Y	6749	6682	0	33	8	50
07	DLQ G-10		141241	-0-		141241	141241	133895 6969	3 9	377	4	Y	6335	6298	0	38	8	49
08	DLQ G-10		133320	-0-		133320	274561	126972 5937	3 9	411	4	Y	5397	5368	0	36	8	42
09	DLQ G-10		116993	-0-		116993	391554	111117 5798	3 9	78	4	Y	5271	5261	0	19	8	33
*10	505353	X	113799	-0-		-391554	-0-	107718 5675	3 9	406	4	Y	5159	5106	0	26	8	60

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	599866	X	142674	-0-		-457192	-0-	113507 28801	3 9	366	4	N	26183	24931	0	691	8	865
*12	137277	X	137277	-0-		-0-	-0-	114698 22415	3 9	164	4	N	20377	20923	0	30	8	289
01	121797	X	121797	-0-		-0-	-0-	101639 19164	3 9	994	4	N	17422	17420	0	84	8	207
02	105791	X	105791	-0-		-0-	-0-	90227 15234	3 9	330	4	Y	13849	13521	0	77	8	458
03	106278	X	106278	-0-		-0-	-0-	91344 14475	3 9	459	4	Y	13159	13317	0	51	8	249
04	99960	X	95684	-0-		-4276	-0-	82898 12393	3 9	393	4	Y	11266	10986	0	61	8	468
05	103292	X	93233	-0-		-10059	-0-	81954 11040	3 9	239	4	Y	10036	10182	0	52	8	270
06	99960	X	82008	-0-		-17952	-0-	72539 9280	3 9	189	4	Y	8436	8358	0	40	8	308
07	DLQ G-10		85953	-0-		85953	85953	73246 12382	3 9	325	4	Y	11256	11356	0	49	8	159
08	DLQ G-10		85936	-0-		85936	171889	75188 10452	3 9	296	4	Y	9502	8988	0	51	8	622
09	DLQ G-10		75352	-0-		75352	247241	67097 7849	3 9	406	4	Y	7135	7615	0	30	8	112
*10	320207	X	72966	-0-		-247241	-0-	65310 7459	3 9	197	4	Y	6781	6672	0	29	8	192

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158658	X	5659	-0-	-152999	-0-	4919	3	55	4	Y	623	640	0	8	8	6
							685	9									
06	127500	X	97689	-0-	-29811	-0-	87959	3	229	4	Y	8637	8602	0			41
							9501	9									
07	DLQ G-10		82442	-0-	82442	82442	73956	3	817	4	Y	6972	6973	0			40
							7669	9									
08	DLQ G-10		74538	-0-	74538	156980	67909	3	12	4	Y	6015	5981	0			74
							6617	9									
09	DLQ G-10		71974	-0-	71974	228954	65185	3	785	4	Y	5458	5333	0	137	8	62
							6004	9									
*10	296797	X	67843	-0-	-228954	-0-	60653	3	1372	4	Y	5289	5149	0	94	8	108
							5818	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175088	X	86226	-0-	-88862	-0-	72746	3	624	4	Y	11687	11468	0	198	8	105
							12856	9									
06	169440	X	122760	-0-	-46680	-0-	101912	3	235	4	Y	18739	18755	0			89
							20613	9									
07	DLQ G-10		108105	-0-	108105	108105	90090	3	884	4	Y	15574	15574	0			89
							17131	9									
08	DLQ G-10		109133	-0-	109133	217238	93198	3	15	4	Y	14473	14383	0			179
							15920	9									
09	DLQ G-10		103532	-0-	103532	320770	87510	3	971	4	Y	13683	13320	0	388	8	154
							15051	9									
*10	424121	X	103351	-0-	-320770	-0-	85684	3	1820	4	Y	14406	13990	0	278	8	292
							15847	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103292	X	82421	-0-	-20871	-0-	72520	3	212	4	Y	8808	8917	0	39	8	237
							9689	9									
06	97410	X	64907	-0-	-32503	-0-	57280	3	154	4	Y	6794	6753	0	30	8	248
							7473	9									
07	DLQ G-10		71282	-0-	71282	71282	62956	3	246	4	Y	7345	7450	0	39	8	104
							8080	9									
08	DLQ G-10		66453	-0-	66453	137735	59197	3	252	4	Y	6367	6018	0	36	8	417
							7004	9									
09	DLQ G-10		66698	-0-	66698	204433	59236	3	374	4	Y	6444	6739	0	21	8	101
							7088	9									
*10	266989	X	62556	-0-	-204433	-0-	55814	3	174	4	Y	5971	5878	0	25	8	169
							6568	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148180	X	101765	-0-	-46415	-0-	85559	3	296	4	Y	14464	14598	0	44	8	390
							15910	9									
06	132030	X	89504	-0-	-42526	-0-	76548	3	229	4	Y	11570	11503	0	34	8	423
							12727	9									
07	126480	X	73988	-0-	-52492	-0-	61617	3	300	4	Y	10974	11205	0	36	8	156
							12071	9									
08	121427	X	81924	-0-	-39503	-0-	69105	3	313	4	Y	11369	10740	0	38	8	747
							12506	9									
09	98490	X	78810	-0-	-19680	-0-	67457	3	438	4	Y	9923	10489	0	25	8	156
							10915	9									
10	101773	X	62043	-0-	-39730	-0-	52588	3	174	4	Y	8437	8327	0	27	8	239
							9281	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166625	X	130462	-0-	-36163	-0-	116495	3	1964	4	Y	10912	10762	0	40	8	215
							12003	9									
06	160230	X	103566	-0-	-56664	-0-	92521	3	2103	4	Y	8129	8205	0	32	8	107
							8942	9									
07	DLQ G-10		94474	-0-	94474	94474	83938	3	1717	4	Y	8017	7906	0	31	8	187
							8819	9									
08	DLQ G-10		112368	-0-	112368	206842	102244	3	194	4	Y	9027	8883	0	44	8	287
							9930	9									
09	DLQ G-10		110487	-0-	110487	317329	101314	3	285	4	Y	8080	8217	0	27	8	123
							8888	9									
*10	431757	X	114428	-0-	-317329	-0-	104812	3	752	4	Y	8058	7998	0	30	8	153
							8864	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133238	X	16361	-0-	-116877	-0-	12835	3	153	4	Y	3066	3063	0	42	8	28
							3373	9									
06	112470	X	85749	-0-	-26721	-0-	69548	3	204	4	Y	14543	14502	0			69
							15997	9									
07	DLQ G-10		80268	-0-	80268	80268	66149	3	787	4	Y	12120	12120	0			69
							13332	9									
08	DLQ G-10		76331	-0-	76331	156599	64493	3	12	4	Y	10751	10687	0			133
							11826	9									
09	DLQ G-10		69323	-0-	69323	225922	57839	3	723	4	Y	9783	9610	0	195	8	111
							10761	9									
*10	294207	X	68285	-0-	-225922	-0-	56110	3	1325	4	Y	9864	9643	0	131	8	201
							10850	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175088	X	125545	-0-	-49543	-0-	112270	3	968	4	Y	11188	10956	0	203	8	101
							12307	9									
06	169440	X	149634	-0-	-19806	-0-	133928	3	256	4	Y	14045	14079	0			67
							15450	9									
07	DLQ G-10		130601	-0-	130601	130601	116645	3	867	4	Y	11899	11898	0			68
							13089	9									
08	DLQ G-10		123400	-0-	123400	254001	111863	3	11	4	Y	10478	10416	0			130
							11526	9									
09	DLQ G-10		111455	-0-	111455	365456	99585	3	673	4	Y	10179	9994	0	200	8	115
							11197	9									
*10	458184	X	92728	-0-	-365456	-0-	82072	3	1468	4	Y	8353	8159	0	139	8	170
							9188	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205597	X	205597	-0-	-0-	-0-	168741	3	36856	9	Y	33505	33354	0	101	8	173
06	149717	X	149717	-0-	-0-	-0-	123393	3	26324	9	Y	23931	23891	0	77	8	136
07	DLQ G-10		141410	-0-	141410	141410	114859	3	26551	9	Y	24137	24083	0	79	8	111
08	DLQ G-10		144936	-0-	144936	286346	119640	3	25296	9	Y	22996	22836	0	87	8	184
09	DLQ G-10		140775	-0-	140775	427121	115739	3	25036	9	Y	22760	22831	0	58	8	55
*10	574847	X	147726	-0-	-427121	-0-	125169	3	22557	9	Y	20506	20427	0	66	8	68

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220971	X	220971	-0-	-0-	-0-	192646	3	28325	9	Y	25750	25625	0	78	8	133
06	184242	X	184242	-0-	-0-	-0-	161344	3	22898	9	Y	20816	20764	0	67	8	118
07	191723	X	191723	-0-	-0-	-0-	167141	3	24582	9	Y	22347	22289	0	73	8	103
08	160933	X	160933	-0-	-0-	-0-	142097	3	18836	9	Y	17124	17025	0	65	8	137
09	173093	X	173093	-0-	-0-	-0-	152006	3	21087	9	Y	19170	19212	0	49	8	46
*10	168778	X	168778	-0-	-0-	-0-	149635	3	19143	9	Y	17403	17335	0	56	8	58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270351	X	150561	-0-	-119790	-0-	145979 3353	3 9	1229	4	Y	3048	3048	0			-0-
06	223530	X	135802	-0-	-87728	-0-	132158 2928	3 9	716	4	Y	2662	2662	0			-0-
07	191115	X	128683	-0-	-62432	-0-	125775 2505	3 9	403	4	Y	2277	2277	0			-0-
08	191115	X	121120	-0-	-69995	-0-	118218 2406	3 9	496	4	Y	2187	2187	0			-0-
09	165600	X	114524	-0-	-51076	-0-	112093 2173	3 9	258	4	Y	1975	1975	0			-0-
10	150567	X	111144	-0-	-39423	-0-	108868 1986	3 9	290	4	Y	1805	1805	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71858	X	62843	-0-	-9015	-0-	49697 12705	3 9	441	4	Y	11550	11550	0			-0-
06	67590	X	57567	-0-	-10023	-0-	45409 11899	3 9	259	4	Y	10817	10817	0			-0-
07	69843	X	56354	-0-	-13489	-0-	44647 11535	3 9	172	4	Y	10486	10486	0			-0-
08	69843	X	53247	-0-	-16596	-0-	41935 11080	3 9	232	4	Y	10073	10073	0			-0-
09	66870	X	52349	-0-	-14521	-0-	41807 10414	3 9	128	4	Y	9467	9467	0			-0-
10	62837	X	50900	-0-	-11937	-0-	40701 10065	3 9	134	4	Y	9150	9150	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	69311	3	182	4	N	12952	12884	0	24	8	225
							14247	9									
06	79721	X	79721	-0-	-0-	-0-	66838	3	388	4	N	11359	11375	0	28	8	181
							12495	9									
07	91729	X	91729	-0-	-0-	-0-	79641	3	14	4	N	10976	10977	0	37	8	143
							12074	9									
08	75386	X	75386	-0-	-0-	-0-	62776	3	347	4	N	11148	10930	0	32	8	329
							12263	9									
09	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	65027	3	12601	9	N	11455	11588	0	13	8	183
*10	80618	X	80618	-0-	-0-	-0-	68363	3	160	4	N	10995	10937	0	17	8	224
							12095	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285386	X	153258	-0-	-132128	-0-	135648	3	848	4	Y	15238	15096	0	52	8	254
							16762	9									
06	276180	X	139824	-0-	-136356	-0-	124260	3	1317	4	Y	12952	12989	0	51	8	166
							14247	9									
07	172391	X	135044	-0-	-37347	-0-	121044	3	689	4	Y	12101	11996	0	61	8	210
							13311	9									
08	165044	X	104090	-0-	-60954	-0-	92823	3	608	4	Y	9690	9518	0	44	8	338
							10659	9									
09	152460	X	123878	-0-	-28582	-0-	111334	3	187	4	Y	11234	11239	0	37	8	296
							12357	9									
10	153264	X	123684	-0-	-29580	-0-	112305	3	252	4	Y	10115	10080	0	41	8	290
							11127	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	192278	3	30525	9	Y	27750	27643	0	84	8	143
06	215335	X	215335	-0-	-0-	-0-	188341	3	26994	9	Y	24540	24464	0	79	8	140
07	194156	X	194156	-0-	-0-	-0-	169605	3	24551	9	Y	22319	22284	0	73	8	102
08	163834	X	163834	-0-	-0-	-0-	144185	3	19649	9	Y	17863	17754	0	68	8	143
09	179987	X	179987	-0-	-0-	-0-	156458	3	23529	9	Y	21390	21427	0	55	8	51
*10	156633	X	156633	-0-	-0-	-0-	136444	3	20189	9	Y	18354	18285	0	59	8	61

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262756	X	201236	-0-	-61520	-0-	182993	3	49	4	Y	16540	16577	0	44	8	167
							18194	9									
06	177250	X	177250	-0-	-0-	-0-	161356	3	169	4	Y	14295	14266	0	40	8	156
							15725	9									
07	262756	X	165075	-0-	-97681	-0-	151467	3	13608	9	Y	12371	12335	0	44	8	148
08	262756	X	118342	-0-	-144414	-0-	107908	3	267	4	Y	9243	9220	0	32	8	139
							10167	9									
09	254280	X	128782	-0-	-125498	-0-	117803	3	10979	9	Y	9981	9970	0	23	8	127
10	201221	X	123221	-0-	-78000	-0-	113482	3	1	4	Y	8853	8816	0	25	8	139
							9738	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260617	X	185726	-0-	-74891	-0-	162227	3	263	4	N	21124	21326	1	64	8	329
							23236	9									
06	123039	X	123039	-0-	-0-	-0-	107409	3	266	4	N	13967	14040	1	45	8	211
							15364	9									
07	222022	X	61712	-0-	-160310	-0-	51719	3	70	4	N	9021	8401	1	25	8	806
							9923	9									
08	203887	X	138857	-0-	-65030	-0-	118706	3	672	4	N	17708	17870	1	68	8	576
							19479	9									
09	183090	X	147934	-0-	-35156	-0-	129186	3	128	4	N	16927	16626	1	49	8	828
							18620	9									
10	185721	X	142009	-0-	-43712	-0-	125802	3	154	4	N	14594	14508	1	49	8	865
							16053	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351695	X	284428	-0-	-67267	-0-	263186	3	69	4	Y	19248	19285	0	57	8	194
							21173	9									
06	340350	X	218034	-0-	-122316	-0-	202785	3	212	4	Y	13670	13670	0	45	8	149
							15037	9									
07	351695	X	180880	-0-	-170815	-0-	168745	3	12135	9	Y	11032	11004	0	45	8	132
08	351695	X	163638	-0-	-188057	-0-	153059	3	374	4	Y	9277	9232	0	38	8	139
							10205	9									
09	340350	X	164680	-0-	-175670	-0-	155197	3	9483	9	Y	8621	8624	0	26	8	110
10	284425	X	156760	-0-	-127665	-0-	148435	3	1	4	Y	7567	7531	0	27	8	119
							8324	9									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280085	X	133396	-0-	-146689	-0-	123592	3	34	4	Y	8882	8904	0	32	8	89
							9770	9									
06	271050	X	123428	-0-	-147622	-0-	114267	3	122	4	Y	8217	8189	0	28	8	89
							9039	9									
07	269235	X	124546	-0-	-144689	-0-	115638	3	8908	9	Y	8098	8057	0	33	8	97
08	269235	X	79620	-0-	-189615	-0-	74118	3	194	4	Y	4825	4829	0	21	8	72
							5308	9									
09	191610	X	105118	-0-	-86492	-0-	98677	3	6441	9	Y	5855	5835	0	18	8	74
10	133393	X	106364	-0-	-27029	-0-	100394	3	1	4	Y	5426	5394	0	21	8	85
							5969	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286719	X	202213	-0-	-84506	-0-	183969	3	84	4	N	16509	16545	0	44	8	265
							18160	9									
06	277470	X	168732	-0-	-108738	-0-	153593	3	70	4	N	13699	13534	0	38	8	392
							15069	9									
07	155466	X	155466	-0-	-0-	-0-	141077	3	77	4	N	13011	12947	0	42	8	414
							14312	9									
08	286719	X	135716	-0-	-151003	-0-	123800	3	135	4	N	10710	10779	0	36	8	309
							11781	9									
09	232830	X	125063	-0-	-107767	-0-	114336	3	40	4	N	9715	9687	0	23	8	314
							10687	9									
10	202213	X	112109	-0-	-90104	-0-	103093	3	32	4	N	8167	8310	0	24	8	147
							8984	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

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

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

05	244373	X	173282	-0-	-71091	-0-	161641	3	43	4	Y	10544	10549	0	45	8	106
							11598	9									
06	236490	X	152371	-0-	-84119	-0-	142370	3	150	4	Y	8955	8926	0	38	8	97
							9851	9									
07	244373	X	148198	-0-	-96175	-0-	139490	3	8708	9	Y	7916	7876	0	42	8	95
08	236468	X	105960	-0-	-130508	-0-	99398	3	248	4	Y	5740	5720	0	29	8	86
							6314	9									
09	228840	X	113534	-0-	-115306	-0-	106741	3	6793	9	Y	6175	6161	0	22	8	78
10	173290	X	100367	-0-	-72923	-0-	95360	3	1	4	Y	4551	4538	0	20	8	71
							5006	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A

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

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

*05	392243	X	239703	-0-	-152540	-0-	211080	3	28623	9	Y	26021	25986	0	68	8	107
*06	379590	X	174561	-0-	-205029	-0-	154461	3	20100	9	Y	18273	18065	0	54	8	261
07	392243	X	197092	-0-	-195151	-0-	176278	3	20814	9	Y	18922	18859	0	70	8	254
08	392243	X	134191	-0-	-258052	-0-	119351	3	14840	9	Y	13491	12857	0	54	8	834
09	245550	X	161802	-0-	-83748	-0-	146305	3	15497	9	Y	14088	14371	0	41	8	510
10	239661	X	77175	-0-	-162486	-0-	69636	3	7539	9	Y	6854	7269	0	24	8	71

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		224557	-0-	224557	231437	192702	3	988	4	N	28061	27933	0	75	8	84
							30867	9									
06	DELQ PR		258007	-0-	258007	489444	221556	3	2080	4	N	31246	31166	0	83	8	81
							34371	9									
07	724226	X	234782	-0-	-489444	-0-	204914	3	1522	4	N	25769	25725	0	81	8	44
							28346	9									
08	215434	X	215434	-0-	-0-	-0-	189894	3	1098	4	N	22220	22127	0	68	8	69
							24442	9									
09	195472	X	195472	-0-	-0-	-0-	173971	3	482	4	N	19108	19046	0	42	8	89
							21019	9									
10	195610	X	182247	-0-	-13363	-0-	162620	3	796	4	N	17119	17102	0	50	8	56
							18831	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 9153 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

05	0		131329	-0-	131329	148516	104659	3	538	4	N	23756	23717	0	87	8	71
							26132	9									
06	0	W	105705	-0-	105705	254221	85885	3	812	4	N	17280	17198	0	108	8	45
							19008	9									
07	0	W	89948	-0-	89948	344169	74095	3	567	4	N	13896	13811	0	107	8	23
							15286	9									
08	0	W	77912	-0-	77912	422081	64422	3	378	4	N	11920	11816	0	90	8	37
							13112	9									
09	0	W	61837	-0-	61837	483918	51039	3	151	4	N	9679	9622	0	49	8	45
							10647	9									
10	0	W	64993	-0-	64993	548911	54054	3	382	4	N	9597	9554	0	57	8	31
							10557	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

05	0		193994	-0-	193994	221174	152749	3	783	4	N	36784	36779	0	81	8	110
							40462	9									
06	0		209475	-0-	209475	430649	162476	3	1528	4	N	41337	41234	0	106	8	107
							45471	9									
07	615430	X	184781	-0-	-430649	-0-	146674	3	1099	4	N	33644	33588	0	106	8	57
							37008	9									
08	203577	X	169560	-0-	-34017	-0-	137349	3	802	4	N	28554	28434	0	89	8	88
							31409	9									
09	197010	X	158439	-0-	-38571	-0-	130637	3	362	4	N	24945	24860	0	57	8	116
							27440	9									
10	203577	X	146050	-0-	-57527	-0-	121827	3	608	4	N	21468	21452	0	61	8	71
							23615	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EIMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		219775	-0-	219775	230725	190619	3	978	4	N	25616	25508	0	78	8	77
							28178	9									
06	0		254306	-0-	254306	485031	220420	3	2072	4	N	28922	28839	0	85	8	75
							31814	9									
07	706439	X	221408	-0-	-485031	-0-	194151	3	1451	4	N	23460	23414	0	81	8	40
							25806	9									
08	217015	X	217015	-0-	-0-	-0-	192596	3	1118	4	N	21183	21085	0	73	8	65
							23301	9									
09	199066	X	199066	-0-	-0-	-0-	178943	3	496	4	N	17843	17781	0	44	8	83
							19627	9									
10	193099	X	186858	-0-	-6241	-0-	168824	3	826	4	N	15644	15629	0	47	8	51
							17208	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		5473	-0-	5473	5473	3990	3	108	4	N	1250	161	1	4	8	1085
							1375	9									
10	SHUT IN		295703	-0-	295703	301176	209544	3	3251	4	N	75371	76302	1	70	8	84
							82908	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 7657 PERF. N/A

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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7476 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	600	-0-	-8483	-0-	550	3	50	9	N	45					400
06	7590	X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-					400
07	7564	X	1	-0-	-7563	-0-	1	3			N	-0-					400
08	6231	X	2	-0-	-6229	-0-	2	3			N	-0-					400
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					400
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					400

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	45	-0-	-2373	-0-	45	3			N	-0-					345
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3383	3	160	9	N	145					490
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					490
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					490
09	3540	X	3294	-0-	-246	-0-	3166	3	128	9	N	116	372	1			234
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					234

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2666	3	67	9	Y	61					264
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2564	3	65	9	Y	59					323
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2479	3	39	9	Y	35					358
08	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	2371	3	17	9	Y	15					373
09	2400	N	1464	-0-	-936	-0-	1357	3	107	9	Y	97	188	1			282
*10	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1729	3	74	9	Y	67					349

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	188	1	6504	3	Y	381	317	0			98
							75	4	419	9							
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	140	196	0			42
							112	4	154	9							
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	234	1	7435	3	Y	121	131	0			32
							5	4	133	9							
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	227	1	6890	3	Y	77	87	0			22
							4	4	85	9							
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	257	1	7354	3	Y	182	152	0			52
							3	4	200	9							
*10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	224	1	6447	3	Y	200	183	0			69
							1	4	220	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					449
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					457
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	25	3	15	9	Y	14					471
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					471
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					471
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					471

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	15406	-0-	-559	-0-	1111	1	13923	3	Y	338	314	0			43
							372	9									
06	15450	X	14860	-0-	-590	-0-	1391	1	12181	3	Y	1171	1008	0			206
							1288	9									
07	15252	X	14589	-0-	-663	-0-	1181	1	11851	3	Y	1387	1361	0			232
							31	4	1526	9							
08	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	932	1	13305	3	Y	1535	1587	0			180
							293	4	1689	9							
09	14760	X	13248	-0-	-1512	-0-	589	1	11463	3	Y	1072	1081	0			171
							17	4	1179	9							
*10	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	772	1	14928	3	Y	706	797	0			80
							777	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	18699	-0-	-1730	-0-	62	1	17720	3	N	834	789	1			625
							917	9									
06	18660	X	11993	-0-	-6667	-0-	60	1	11252	3	N	619	752	1			492
							681	9									
07	18786	X	14732	-0-	-4054	-0-	62	1	13782	3	N	807	848	1			451
							888	9									
08	18786	X	15444	-0-	-3342	-0-	62	1	14707	3	N	614	368	1			697
							675	9									
09	18180	X	16897	-0-	-1283	-0-	60	1	16132	3	N	641	929	1			409
							705	9									
10	18693	X	15819	-0-	-2874	-0-	62	1	15034	3	N	657	419	1			647
							723	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	497	1	19286	3	Y	584	524	0			125
							2	4	642	9							
06	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	496	1	19458	3	Y	505	557	0			73
							482	4	556	9							
07	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	661	1	21061	3	Y	476	487	0			62
							43	4	524	9							
08	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	661	1	21226	3	Y	658	640	0			80
							75	4	724	9							
09	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	566	1	19590	3	Y	719	608	0	87	8	104
							5	4	791	9							
*10	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	468	1	19268	3	Y	660	665	0			99
							1	4	726	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13755	-0-	-1001	-0-	62	1	12966	3	N	661	372	1			647
							727	9									
06	14280	X	13373	-0-	-907	-0-	60	1	12618	3	N	632	850	1			429
							695	9									
07	14756	X	13479	-0-	-1277	-0-	62	1	12693	3	N	658	421	1			666
							724	9									
08	14415	X	13126	-0-	-1289	-0-	62	1	12396	3	N	607	802	1			471
							668	9									
09	13950	X	12810	-0-	-1140	-0-	58	1	12111	3	N	583	463	1			591
							641	9									
10	13826	X	11536	-0-	-2290	-0-	62	1	10833	3	N	583	429	1			745
							641	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	116	-0-	-17275	-0-	116	3			N	-0-					701
06	16830	X	74	-0-	-16756	-0-	74	3			N	-0-					701
07	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	288	1	22367	3	N	696	366	1			1031
							766	9									
08	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	992	1	17832	3	N	613	1089	1			555
							674	9									
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	960	1	15001	3	N	640	556	1			639
							704	9									
10	23436	X	12682	-0-	-10754	-0-	800	1	11351	3	N	483	514	1			608
							531	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66251	X	66251	-0-	-0-	-0-	2884	1	59790	3	Y	3252	3306	0			747
							3577	9									
06	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	2593	1	45170	3	Y	2181	2367	0			561
							2399	9									
07	58372	X	58372	-0-	-0-	-0-	2696	1	51098	3	Y	4060	4110	0			511
							112	4	4466	9							
08	57786	X	57786	-0-	-0-	-0-	2914	1	51747	3	Y	2841	2838	0			514
							3125	9									
09	48898	X	48898	-0-	-0-	-0-	2572	1	43032	3	Y	2605	2288	0			831
							428	4	2866	9							
*10	45681	X	45681	-0-	-0-	-0-	2752	1	40375	3	Y	2322	2591	0			562
							2554	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	706	1	17542	3	Y	517	504	0			149
							569	9									
06	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	652	1	16386	3	Y	505	516	0			138
							556	9									
07	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	720	1	18986	3	Y	426	423	0			141
							469	9									
08	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	783	1	17526	3	Y	722	732	0			131
							794	9									
09	17910	X	16324	-0-	-1586	-0-	663	1	15056	3	Y	550	507	0			174
							605	9									
10	18507	X	15448	-0-	-3059	-0-	610	1	14345	3	Y	448	463	0			159
							493	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	755	-0-	-2903	-0-	675	3	80	9	Y	73					590
06	4650	X	2567	-0-	-2083	-0-	126	1	2134	3	Y	279	413	1			456
							307	9									
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	785	1	6319	3	Y	564	449	1			571
							620	9									
08	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	992	1	7147	3	Y	642	858	1			355
							706	9									
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	687	1	4907	3	Y	388	421	1			322
							427	9									
*10	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	930	1	6872	3	Y	656	437	1			541
							722	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	14943	-0-	-1518	-0-	14236	3	104	4	Y	548	483	0			155
							603	9									
06	15720	X	13138	-0-	-2582	-0-	12673	3	52	4	Y	375	468	0			62
							413	9									
07	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	167	1	12731	3	Y	575	503	0			134
							9	4	633	9							
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	301	1	13949	3	Y	563	569	0			128
							18	4	619	9							
09	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	296	1	12231	3	Y	587	572	0			143
							26	4	646	9							
*10	13237	X	11940	-0-	-1297	-0-	215	1	11188	3	Y	477	514	0			106
							12	4	525	9							

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	29405	-0-	-634	-0-	631	1	28431	3	N	302	304	0			71
							11	4	332	9							
06	29070	X	25085	-0-	-3985	-0-	535	1	23797	3	N	652	632	0			91
							36	4	717	9							
07	30039	X	28762	-0-	-1277	-0-	606	1	27138	3	N	568	581	0			78
							393	4	625	9							
08	29419	X	25851	-0-	-3568	-0-	475	1	24921	3	N	396	407	0			67
							19	4	436	9							
09	28470	X	23539	-0-	-4931	-0-	449	1	21657	3	N	444	424	0			87
							945	4	488	9							
10	29419	X	25490	-0-	-3929	-0-	799	1	23949	3	N	514	541	0			60
							177	4	565	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	530	1	18347	3	Y	587	566	0			172
							646	9									
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	574	1	18349	3	Y	723	743	0			152
							795	9									
07	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	650	1	20625	3	Y	678	680	0			150
							12	4	746	9							
08	19530	X	19047	-0-	-483	-0-	546	1	17800	3	Y	627	637	0			140
							11	4	690	9							
09	18900	X	15947	-0-	-2953	-0-	538	1	14787	3	Y	560	531	0	1	8	168
							6	4	616	9							
10	19530	X	18063	-0-	-1467	-0-	645	1	16548	3	Y	790	708	0			250
							1	4	869	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	79	-0-	-20257	-0-	79	3			N	-0-	374	1			461
06	19680	X	38	-0-	-19642	-0-	38	3			N	-0-					461
07	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	20	1	23078	3	N	1086	751	1			796
							1195	9									
08	30654	X	30654	-0-	-0-	-0-	62	1	29422	3	N	1064	1112	1			748
							1170	9									
09	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	34	1	14299	3	N	464	747	1	3	8	462
							510	9									
10	24304	X	20906	-0-	-3398	-0-	174	1	19810	3	N	838	763	1			537
							922	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	812	1	21202	3	Y	1014	721	1			686
							1115	9									
06	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	930	1	16812	3	Y	985	919	1			752
							1084	9									
07	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	962	1	19403	3	Y	1010	1263	1			499
							1111	9									
08	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	975	1	21040	3	Y	1114	1087	1			526
							1225	9									
09	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	960	1	19470	3	Y	1127	1097	1			556
							200	4	1240	9							
*10	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	992	1	21768	3	Y	1142	1117	1			581
							1256	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

05	32891	X	26340	-0-	-6551	-0-	23	1	24749	3	N	1425	921	1			960
							1568	9									
06	30720	X	26315	-0-	-4405	-0-	25	1	24716	3	N	1431	1854	1			537
							1574	9									
07	28768	X	25045	-0-	-3723	-0-	45	1	23467	3	N	1394	1073	1			858
							1533	9									
08	28768	X	10434	-0-	-18334	-0-	12	1	9788	3	N	576	735	1			699
							634	9									
09	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	60	1	28906	3	N	1718	1856	1			561
							1890	9									
10	27187	X	25501	-0-	-1686	-0-	62	1	23789	3	N	1500	740	1			1321
							1650	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

05	50839	X	50839	-0-	-0-	-0-	602	1	46364	3	Y	3254	2373	0			1338
							294	4	3579	9							
06	47986	X	47986	-0-	-0-	-0-	310	1	44008	3	Y	3289	3587	0			1040
							50	4	3618	9							
07	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	962	1	43496	3	Y	3703	4196	0			547
							163	4	4073	9							
08	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	725	1	38138	3	Y	3048	2726	0			869
							3353	9									
09	44730	X	44730	-0-	-0-	-0-	960	1	39506	3	Y	3855	4038	0			686
							23	4	4241	9							
*10	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	992	1	34602	3	Y	3742	3720	0			708
							4116	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

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

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

05	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	820	1	28964	3	N	1208	1095	1			799
							1329	9									
06	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	785	1	24763	3	N	1024	1113	1			710
							1126	9									
07	27526	X	27526	-0-	-0-	-0-	870	1	24561	3	N	1139	723	1			1126
							842	4	1253	9							
08	27693	X	27693	-0-	-0-	-0-	992	1	25386	3	N	1194	1446	1			874
							2	4	1313	9							
09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	968	1	20555	3	N	1188	1490	1			572
							250	4	1307	9							
*10	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	1002	1	26243	3	N	1157	747	1			982
							1273	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

05	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	1216	1	28726	3	Y	1114	1074	0			320
							1225	9									
06	29820	X	27236	-0-	-2584	-0-	1086	1	25204	3	Y	860	932	0			248
							946	9									
07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1142	1	25350	3	Y	1179	1074	0			353
							1297	9									
08	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	985	1	24843	3	Y	854	1028	0			179
							939	9									
09	28438	X	28438	-0-	-0-	-0-	1017	1	26485	3	Y	851	771	0			259
							936	9									
*10	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	982	1	25315	3	Y	1004	944	0			319
							1104	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

05	39370	X	33851	-0-	-5519	-0-	737	1	31610	3	Y	1360	1296	0			194
							8	4	1496	9							
06	38100	X	33268	-0-	-4832	-0-	840	1	30072	3	Y	1887	1949	0			132
							280	4	2076	9							
07	43329	X	43329	-0-	-0-	-0-	1033	1	39308	3	Y	1716	1652	0			196
							1100	4	1888	9							
08	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	997	1	37885	3	Y	1715	1756	0			155
							157	4	1887	9							
09	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	981	1	38095	3	Y	2156	2071	0			240
							105	4	2372	9							
*10	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	978	1	36195	3	Y	2192	2172	0			260
							171	4	2411	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48933	X	48933	-0-	-0-	-0-	1153	1	44815	3	Y	2691	2483	0			597
							5	4	2960	9							
06	44295	X	44295	-0-	-0-	-0-	1007	1	39503	3	Y	2551	2780	0			368
							979	4	2806	9							
07	44671	X	38263	-0-	-6408	-0-	1096	1	34878	3	Y	2016	2114	0			270
							71	4	2218	9							
08	44711	X	44711	-0-	-0-	-0-	1261	1	40526	3	Y	2528	2490	0			308
							143	4	2781	9							
09	43230	X	36594	-0-	-6636	-0-	964	1	33312	3	Y	2100	1833	0	263	8	312
							8	4	2310	9							
10	44671	X	41013	-0-	-3658	-0-	910	1	37554	3	Y	2316	2289	0			339
							1	4	2548	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	29955	-0-	-7772	-0-	817	1	28250	3	Y	807	770	0			232
							888	9									
06	36510	X	33302	-0-	-3208	-0-	980	1	31296	3	Y	933	968	0			197
							1026	9									
07	32891	X	30029	-0-	-2862	-0-	886	1	28136	3	Y	900	899	0			198
							17	4	990	9							
08	32891	X	29446	-0-	-3445	-0-	845	1	27566	3	Y	925	920	0			203
							17	4	1018	9							
09	31830	X	31503	-0-	-327	-0-	1065	1	29275	3	Y	1045	946	0	1	8	301
							13	4	1150	9							
10	32891	X	27495	-0-	-5396	-0-	993	1	25457	3	Y	948	924	0			325
							2	4	1043	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39089	X	39089	-0-	-0-	-0-	849	1	36405	3	Y	1660	1551	0			232
							9	4	1826	9							
06	32910	X	26779	-0-	-6131	-0-	679	1	24319	3	Y	1414	1542	0			104
							226	4	1555	9							
07	36301	X	30178	-0-	-6123	-0-	713	1	27140	3	Y	1424	1366	0			162
							759	4	1566	9							
08	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	914	1	34731	3	Y	1500	1528	0			134
							144	4	1650	9							
09	35130	X	35065	-0-	-65	-0-	848	1	32941	3	Y	1077	1087	0			124
							91	4	1185	9							
10	36301	X	34598	-0-	-1703	-0-	859	1	31799	3	Y	1627	1565	0			186
							150	4	1790	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52049	X	43545	-0-	-8504	-0-	519	1	39737	3	Y	2695	2439	0			508
							324	4	2965	9							
06	52170	X	40938	-0-	-11232	-0-	549	1	37586	3	Y	2435	2733	0			210
							124	4	2679	9							
07	44733	X	42988	-0-	-1745	-0-	517	1	39409	3	Y	2387	2348	0			249
							436	4	2626	9							
08	46854	X	46854	-0-	-0-	-0-	627	1	43147	3	Y	2497	2520	0			226
							333	4	2747	9							
09	42150	X	40545	-0-	-1605	-0-	558	1	37230	3	Y	2377	2336	0	1	8	266
							142	4	2615	9							
10	43555	X	31229	-0-	-12326	-0-	422	1	28258	3	Y	2298	2278	0			286
							21	4	2528	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	474	1	36217	3	Y	2264	2026	0			420
							295	4	2490	9							
06	36180	X	35164	-0-	-1016	-0-	471	1	32174	3	Y	2194	2429	0			185
							106	4	2413	9							
07	40517	X	37810	-0-	-2707	-0-	453	1	34548	3	Y	2206	2165	0			226
							382	4	2427	9							
08	40517	X	32464	-0-	-8053	-0-	427	1	29467	3	Y	2129	2166	0			189
							228	4	2342	9							
09	38190	X	33484	-0-	-4706	-0-	462	1	30794	3	Y	1919	1896	0			212
							117	4	2111	9							
*10	43238	X	43238	-0-	-0-	-0-	602	1	40382	3	Y	2022	1989	0			245
							30	4	2224	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41447	X	40486	-0-	-961	-0-	88	1	36671	3	Y	3345	3318	0			455
							47	4	3680	9							
06	40110	X	36421	-0-	-3689	-0-	233	1	33137	3	Y	2651	2578	0			528
							135	4	2916	9							
07	38843	X	36848	-0-	-1995	-0-	26	1	33396	3	Y	2848	2884	0			492
							293	4	3133	9							
08	38843	X	38611	-0-	-232	-0-	62	1	34494	3	Y	2729	2891	0			330
							1053	4	3002	9							
09	37590	X	36299	-0-	-1291	-0-	44	1	34091	3	Y	1913	1933	0			310
							60	4	2104	9							
*10	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	62	1	42939	3	Y	3168	3154	0			324
							3485	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093	X	24618	-0-	-6475	-0-	520	1	23401	3	Y	625	594	0			135
							9	4	688	9							
06	30090	X	21172	-0-	-8918	-0-	457	1	20358	3	Y	296	379	0			52
							31	4	326	9							
07	28489	X	26822	-0-	-1667	-0-	559	1	24986	3	Y	833	784	0			101
							361	4	916	9							
08	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	563	1	29525	3	Y	967	923	0			145
							22	4	1064	9							
09	27570	X	21636	-0-	-5934	-0-	410	1	19745	3	Y	564	592	0			117
							861	4	620	9							
10	26815	X	25752	-0-	-1063	-0-	799	1	23943	3	Y	758	791	0			84
							176	4	834	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154	X	31182	-0-	-3972	-0-	178	1	29213	3	Y	1628	1601	0			216
							1791	9									
06	41783	X	41783	-0-	-0-	-0-	279	1	39647	3	Y	1688	1584	0			320
							1857	9									
07	43635	X	43635	-0-	-0-	-0-	266	1	41456	3	Y	1572	1621	0			271
							184	4	1729	9							
08	42725	X	42725	-0-	-0-	-0-	837	1	38715	3	Y	1506	1601	0			176
							1516	4	1657	9							
09	34710	X	34275	-0-	-435	-0-	462	1	32407	3	Y	1217	1205	0			188
							67	4	1339	9							
*10	42582	X	42582	-0-	-0-	-0-	62	1	40268	3	Y	2047	2031	0			204
							2252	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	43105	-0-	-5906	-0-	895	1	40301	3	Y	1722	1581	0			357
							15	4	1894	9							
06	47430	X	39766	-0-	-7664	-0-	843	1	37447	3	Y	1291	1447	0			201
							56	4	1420	9							
07	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	671	1	29994	3	Y	1176	1221	0			156
							434	4	1294	9							
08	32053	X	32053	-0-	-0-	-0-	576	1	30264	3	Y	1082	1071	0			167
							23	4	1190	9							
09	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	528	1	25472	3	Y	1008	983	0			192
							1112	4	1109	9							
*10	35773	X	35773	-0-	-0-	-0-	1088	1	32598	3	Y	1679	1694	0			177
							240	4	1847	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45818	X	43521	-0-	-2297	-0-	55	1	40729	3	Y	2473	2455	0			245
							17	4	2720	9							
06	44340	X	40660	-0-	-3680	-0-	49	1	37847	3	Y	2501	2041	0			705
							13	4	2751	9							
07	43586	X	33281	-0-	-10305	-0-	41	1	31444	3	Y	1527	1928	0			304
							116	4	1680	9							
08	43586	X	41323	-0-	-2263	-0-	53	1	38626	3	Y	2388	2218	0			474
							17	4	2627	9							
09	42180	X	33523	-0-	-8657	-0-	332	1	30773	3	Y	2143	2309	0			308
							61	4	2357	9							
10	43524	X	32464	-0-	-11060	-0-	368	1	29636	3	Y	2172	2107	0			373
							71	4	2389	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807	X	55231	-0-	-3576	-0-	67	1	51377	3	Y	3422	3408	0			341
							23	4	3764	9							
06	56910	X	42078	-0-	-14832	-0-	51	1	39353	3	Y	2419	2050	0			710
							13	4	2661	9							
07	55924	X	35904	-0-	-20020	-0-	43	1	33059	3	Y	2435	2716	0			429
							123	4	2679	9							
08	55924	X	14426	-0-	-41498	-0-	18	1	13357	3	Y	950	1136	0			243
							6	4	1045	9							
09	62901	X	62901	-0-	-0-	-0-	628	1	58209	3	Y	3591	3383	0			451
							114	4	3950	9							
*10	57406	X	57406	-0-	-0-	-0-	656	1	52807	3	Y	3469	3330	0			590
							127	4	3816	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33356	X	30411	-0-	-2945	-0-	62	1	28574	3	N	1614	1454	0			679
							1775	9									
06	34303	X	34303	-0-	-0-	-0-	58	1	32684	3	N	1419	1588	0			510
							1561	9									
07	33854	X	33854	-0-	-0-	-0-	54	1	32318	3	N	1273	1255	0			528
							82	4	1400	9							
08	32674	X	20050	-0-	-12624	-0-	38	1	19000	3	N	920	862	0			586
							1012	9									
09	34290	X	30131	-0-	-4159	-0-	559	1	28824	3	N	673	712	0			547
							8	4	740	9							
*10	38153	X	38153	-0-	-0-	-0-	812	1	35986	3	N	1232	1237	0			542
							1355	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38564	X	34675	-0-	-3889	-0-	986	1	31647	3	Y	1856	1680	0			536
							2042	9									
06	34560	X	31557	-0-	-3003	-0-	990	1	28808	3	Y	1599	1890	0			245
							1759	9									
07	34379	X	28457	-0-	-5922	-0-	834	1	25846	3	Y	1601	1461	0			385
							16	4	1761	9							
08	34379	X	29731	-0-	-4648	-0-	551	1	27392	3	Y	1596	1620	0			361
							32	4	1756	9							
09	33270	X	31492	-0-	-1778	-0-	664	1	29029	3	Y	1582	1556	0			387
							59	4	1740	9							
10	34379	X	32219	-0-	-2160	-0-	717	1	29713	3	Y	1592	1644	0			335
							38	4	1751	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43287	X	43287	-0-	-0-	-0-	38605	3	3	4	Y	4254	3930	0			989
							4679	9									
06	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	38529	3	4500	9	Y	4091	4609	0			471
07	40703	X	39610	-0-	-1093	-0-	210	1	35795	3	Y	3275	3287	0			459
							2	4	3603	9							
08	40703	X	36458	-0-	-4245	-0-	362	1	32070	3	Y	3635	3536	0			558
							27	4	3999	9							
09	39390	X	29096	-0-	-10294	-0-	320	1	25482	3	Y	2977	3108	0	4	8	423
							19	4	3275	9							
10	40703	X	37836	-0-	-2867	-0-	606	1	33473	3	Y	3409	3293	0			539
							7	4	3750	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	19317	-0-	-1701	-0-	925	1	16531	3	Y	1660	1496	0			337
							35	4	1826	9							
06	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	1010	1	17931	3	Y	1457	1649	0			145
							112	4	1603	9							
07	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	1150	1	19533	3	Y	1299	1261	0			183
							858	4	1429	9							
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	1134	1	19939	3	Y	1236	1265	0			154
							33	4	1360	9							
09	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1142	1	19393	3	Y	1186	1151	0			189
							369	4	1305	9							
*10	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	1042	1	17246	3	Y	1067	1077	0			179
							532	4	1174	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	14497	-0-	-9404	-0-	688	1	12375	3	Y	1280	1173	0			264
							26	4	1408	9							
06	23130	X	18033	-0-	-5097	-0-	889	1	15769	3	Y	1161	1310	0			115
							98	4	1277	9							
07	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	885	1	15050	3	Y	1327	1259	0			183
							662	4	1460	9							
08	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	965	1	16985	3	Y	1273	1298	0			158
							29	4	1400	9							
09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	928	1	15770	3	Y	1117	1095	0			180
							300	4	1229	9							
10	17081	X	17061	-0-	-20	-0-	881	1	14592	3	Y	1034	1040	0			174
							451	4	1137	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	23084	-0-	-352	-0-	1035	1	18651	3	Y	3054	2773	0			625
							39	4	3359	9							
06	22680	X	19318	-0-	-3362	-0-	864	1	15332	3	Y	2751	3104	0			272
							96	4	3026	9							
07	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	846	1	14385	3	Y	2788	2671	0			389
							632	4	3067	9							
08	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	831	1	14633	3	Y	2731	2780	0			340
							25	4	3004	9							
09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	840	1	14276	3	Y	2574	2503	0			411
							272	4	2831	9							
10	18445	X	15459	-0-	-2986	-0-	710	1	11737	3	Y	2409	2416	0			404
							362	4	2650	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	913	1	16308	3	Y	2099	1902	0			430
							35	4	2309	9							
06	21030	X	18094	-0-	-2936	-0-	851	1	15099	3	Y	1864	2108	0			186
							94	4	2050	9							
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	864	1	14682	3	Y	1834	1763	0			257
							645	4	2017	9							
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	820	1	14417	3	Y	1666	1713	0			210
							24	4	1833	9							
09	16410	X	14036	-0-	-2374	-0-	670	1	11394	3	Y	1595	1550	0			255
							217	4	1755	9							
10	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	825	1	13659	3	Y	1450	1461	0			244
							422	4	1595	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	24958	-0-	-4213	-0-	1060	1	21465	3	Y	2209	2084	0			330
							3	4	2430	9							
06	27270	X	18367	-0-	-8903	-0-	838	1	15514	3	Y	1601	1754	0			177
							254	4	1761	9							
07	25203	X	17899	-0-	-7304	-0-	828	1	14889	3	Y	1582	1616	0			143
							442	4	1740	9							
08	25203	X	14378	-0-	-10825	-0-	894	1	12226	3	Y	961	1011	0			93
							201	4	1057	9							
09	24390	X	23038	-0-	-1352	-0-	1454	1	19190	3	Y	1927	1752	0			268
							274	4	2120	9							
10	24955	X	19968	-0-	-4987	-0-	947	1	17489	3	Y	1379	1462	0			185
							15	4	1517	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	25650	X	10584	-0-	-15066	-0-	397	1	7340	3	Y	2479	2253	0	1	8	225
							120	4	2727	9							
07	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	834	1	14975	3	Y	2978	2947	0			256
							444	4	3276	9							
08	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	1382	1	18916	3	Y	1973	2046	0			183
							312	4	2170	9							
09	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	1011	1	13339	3	Y	1329	1315	0			197
							190	4	1462	9							
*10	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	1323	1	24420	3	Y	3182	3004	0			375
							21	4	3500	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42397	X	42397	-0-	-0-	-0-	1795	1	36375	3	Y	3837	3597	0			573
							6	4	4221	9							
06	39804	X	39804	-0-	-0-	-0-	1836	1	34006	3	Y	3095	3330	0	1	8	337
							557	4	3405	9							
07	41985	X	41985	-0-	-0-	-0-	1960	1	35239	3	Y	3400	3432	0			305
							1046	4	3740	9							
08	30783	X	18475	-0-	-12308	-0-	1073	1	14688	3	Y	2247	2335	0			217
							242	4	2472	9							
09	29790	X	6467	-0-	-23323	-0-	418	1	5521	3	Y	408	538	0			87
							79	4	449	9							
10	30783	X	14023	-0-	-16760	-0-	643	1	11882	3	Y	1352	1274	0			165
							11	4	1487	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	31116	-0-	-13369	-0-	30067	3	3	4	Y	951	917	0			230
							1046	9									
06	40050	X	29323	-0-	-10727	-0-	28480	3	843	9	Y	766	904	0			92
07	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	170	1	29075	3	Y	469	493	0			68
							2	4	516	9							
08	33356	X	27727	-0-	-5629	-0-	301	1	26653	3	Y	683	650	0			101
							22	4	751	9							
09	32280	X	27220	-0-	-5060	-0-	325	1	25931	3	Y	858	845	0	1	8	113
							20	4	944	9							
10	31124	X	24069	-0-	-7055	-0-	422	1	23314	3	Y	298	355	0			56
							5	4	328	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	4698	-0-	-7330	-0-	183	1	3718	3	Y	724	704	0			108
							1	4	796	9							
06	10650	X	6391	-0-	-4259	-0-	301	1	5579	3	Y	381	448	0			41
							92	4	419	9							
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	348	1	6243	3	Y	305	322	0			24
							185	4	336	9							
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	411	1	5630	3	Y	376	371	0			29
							93	4	414	9							
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	493	1	6500	3	Y	811	734	0			106
							93	4	892	9							
*10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	379	1	6993	3	Y	484	529	0			61
							6	4	532	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11520	X	10779	-0-	-741	-0-	1602	1	8129	3	N	953	949	1			600
							1048	9									
*12	11904	X	6911	-0-	-4993	-0-	1122	1	5153	3	N	578	578	1			600
							636	9									
*01	11904	X	11808	-0-	-96	-0-	2181	1	9007	3	N	564	564	1			600
							620	9									
02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	542	1	11009	3	N	188	193	1			595
							207	9									
03	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	1090	1	10833	3	N	687	757	1			525
							756	9									
04	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	576	1	3266	3	N	-0-					525
05	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	923	1	6062	3	N	737	1128	1			134
							7	4	811	9							
06	7860	X	5288	-0-	-2572	-0-	889	1	3538	3	N	751	730	1			155
							35	4	826	9							
07	9052	X	2112	-0-	-6940	-0-	91	1	2016	3	N	-0-					155
							5	4									
08	12369	X	5792	-0-	-6577	-0-	434	1	4512	3	N	729	749	1			135
							44	4	802	9							
*09	7380	X	5563	-0-	-1817	-0-	375	1	1776	3	N	387	380	1			142
							2986	4	426	9							
10	7812	X	6867	-0-	-945	-0-	993	1	4140	3	N	739	743	1			138
							921	4	813	9							

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12000	X	278	-0-	-11722	-0-	74	3	204	9	N	185	182	1			522
*12	12400	X	6489	-0-	-5911	-0-	2304	1	1130	3	N	-0-					522
							3055	4									
*01	12400	X	1553	-0-	-10847	-0-	574	1	751	3	N	-0-					522
							228	4									
02	11600	X	1057	-0-	-10543	-0-	170	1	816	3	N	-0-					522
							71	4									
03	8432	X	7705	-0-	-727	-0-	1062	1	5661	3	N	650	566	1			606
							267	4	715	9							
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	1088	1	6461	3	N	584	942	1			248
							642	9									
05	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	1178	1	10920	3	N	1297	1498	1			47
							8	4	1427	9							
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1079	1	4082	3	N	378	373	1			52
							416	9									
07	8928	X	1944	-0-	-6984	-0-	231	1	1306	3	N	370	370	1			52
							407	9									
08	12400	X	898	-0-	-11502	-0-	20	1	847	3	N	-0-					52
							31	4									
*09	12000	X	315	-0-	-11685	-0-	158	1	136	3	N	-0-					52
							21	4									
*10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	5638	1	6156	3	N	744	749	1			47
							372	4	818	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22530	X	21749	-0-	-781	-0-	20511	3	1238	9	N	1125	1114	0			163
*12	23281	X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	144	1	98
*01	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	21260	3	2343	9	N	2130	2103	0	44	1	81
02	21779	X	14180	-0-	-7599	-0-	12467	3	1713	9	N	1557	1464	0			174
03	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	27674	3	2602	9	N	2365	2304	0			235
04	22530	X	10818	-0-	-11712	-0-	10034	3	784	9	N	713	777	0			171
05	23281	X	12582	-0-	-10699	-0-	11286	3	1296	9	N	1178	1239	0			110
06	22530	X	16017	-0-	-6513	-0-	13948	3	2069	9	N	1881	1771	0			220
07	23281	X	20364	-0-	-2917	-0-	18880	3	1484	9	N	1349	1339	0			230
08	23281	X	17113	-0-	-6168	-0-	14747	3	2366	9	N	2151	2145	0			236
*09	16020	X	6165	-0-	-9855	-0-	5187	3	978	9	N	889	893	0			232
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					232

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14580	X	2737	-0-	-11843	-0-	728	1	1590	3	N	379	378	1			248
							2	4	417	9							
*12	15066	X	1217	-0-	-13849	-0-	574	1	1	3	N	-0-					248
							642	4									
*01	15066	X	9205	-0-	-5861	-0-	1616	1	6108	3	N	1317	1317	1			248
							32	4	1449	9							
02	9947	X	4621	-0-	-5326	-0-	1365	1	2605	3	N	556	755	1			49
							39	4	612	9							
03	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	2364	1	7480	3	N	1113	1120	1			42
							1	4	1224	9							
04	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	3350	1	13596	3	N	1118	1120	1			40
							14	4	1230	9							
05	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	3402	1	14989	3	N	1482	1465	1			57
							11	4	1630	9							
06	8700	X	90	-0-	-8610	-0-	33	3	57	4	N	-0-					57
07	13764	X	13611	-0-	-153	-0-	1622	1	11162	3	N	605	549	1			113
							161	4	666	9							
08	19592	X	16892	-0-	-2700	-0-	2281	1	13188	3	N	1263	1309	1			67
							34	4	1389	9							
*09	18960	X	10676	-0-	-8284	-0-	1420	1	7913	3	N	1129	1127	1			69
							101	4	1242	9							
10	20026	X	15123	-0-	-4903	-0-	2096	1	11512	3	N	1102	1126	1			45
							303	4	1212	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

*11	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	13568	3	853	9	N	775	772	1			286
*12	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9643	3	425	9	N	386	386	1			286
*01	30257	X	30257	-0-	-0-	-0-	28603	3	1654	9	N	1504	1504	1			286
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4482	3	7	4	N	162	192	1			256
							178	9									
03	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	31292	3	1422	9	N	1293	1495	1			54
04	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	25340	3	4	4	N	1505	1517	1			42
							1656	9									
05	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	26794	3	1670	9	N	1518	1493	1			67
06	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	21996	3	1241	9	N	1128	1121	1			74
07	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	23152	3	155	4	N	1287	1107	1			254
							1416	9									
08	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	20948	3	40	4	N	565	756	1			63
							622	9									
*09	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	18980	3	120	4	N	1635	1505	1			193
							1799	9									
*10	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	20746	3	1	4	N	1011	1133	1			71
							1112	9									

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*11	14040	X	3906	-0-	-10134	-0-	3498	3	408	9	N	371	371	1			274
*12	14818	X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1			274
*01	14818	X	4473	-0-	-10345	-0-	3862	3	611	9	N	555	555	1			274
02	13862	X	9883	-0-	-3979	-0-	9408	3	475	9	N	432	378	1			328
03	12028	X	55	-0-	-11973	-0-	55	3			N	-0-					328
04	7080	X	322	-0-	-6758	-0-	322	3			N	-0-					328
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	10995	3	910	9	N	827	1100	1			55
06	10230	X	7789	-0-	-2441	-0-	7095	3	694	9	N	631	566	1			120
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10067	3	536	9	N	487	541	1			66
08	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	12694	3	778	9	N	707	729	1			44
*09	11520	X	4499	-0-	-7021	-0-	4062	3	437	9	N	397	368	1			73
10	11904	X	894	-0-	-11010	-0-	561	3	333	9	N	303	190	1			186

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0			397
*12	7409	X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0			397
*01	DLQ G-10		7406	-0-	7406	7406	5352	3	2054	9	Y	1867	1867	0			397
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	13881	5066	3	1409	9	Y	1281	1298	0			380
03	DLQ G-10		8244	-0-	8244	22125	6324	3	1920	9	Y	1745	1733	0			392
04	29450	X	7325	-0-	-22125	-0-	5541	3	1784	9	Y	1622	1631	0			383
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	5338	3	2001	9	Y	1819	1807	0			395
06	7020	X	3883	-0-	-3137	-0-	2674	3	1209	9	Y	1099	1138	0			356
07	7440	X	5662	-0-	-1778	-0-	4021	3	1641	9	Y	1492	1525	0			323
08	7440	X	5292	-0-	-2148	-0-	3819	3	1473	9	Y	1339	1287	0			375
*09	7200	X	4689	-0-	-2511	-0-	2944	3	1745	9	Y	1586	1522	0			439
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6468	3	1697	9	Y	1543	1448	0			534

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17010	X	9102	-0-	-7908	-0-	7433	3	1669	9	Y	1517	1535	0			220
*12	17577	X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194	1	234
*01	DLQ G-10		27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	105	1	290
02	DLQ G-10		10275	-0-	10275	37779	8468	3	1807	9	Y	1643	1749	0			184
03	DLQ G-10		13255	-0-	13255	51034	12281	3	974	9	Y	885	981	0			88
04	58340	X	7306	-0-	-51034	-0-	6635	3	671	9	Y	610	552	0			146
05	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	18457	3	2248	9	Y	2044	2000	0			190
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	14356	3	1099	9	Y	999	1072	0			117
07	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	14600	3	756	9	Y	687	687	0			117
08	15655	X	10975	-0-	-4680	-0-	9829	3	1146	9	Y	1042	1045	0			114
09	15150	X	8516	-0-	-6634	-0-	8185	3	331	9	Y	301	337	0			78
10	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					78

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7740	X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0			258
*12	7998	X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0			258
*01	DLQ G-10		6382	-0-	6382	6382	5045	3	1337	9	Y	1215	1215	0			258
02	DLQ G-10		6888	-0-	6888	13270	5841	3	1047	9	Y	952	928	0			282
03	DLQ G-10		7488	-0-	7488	20758	6211	3	1277	9	Y	1161	1182	0			261
04	34240	X	13482	-0-	-20758	-0-	12123	3	1359	9	Y	1235	1205	0			291
05	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8909	3	1283	9	Y	1166	1204	0			253
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5158	3	870	9	Y	791	788	0			256
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8169	3	1476	9	Y	1342	1307	0			291
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	5618	3	1078	9	Y	980	997	0			274
*09	6000	X	3521	-0-	-2479	-0-	3013	3	508	9	Y	462	608	0			128
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	93	189	0			32

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9180	X	5906	-0-	-3274	-0-	5624	3	282	9	Y	256	250	0			37
*12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33	1	87
*01	DLQ G-10		21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	39	1	49
02	DLQ G-10		10463	-0-	10463	31647	9861	3	602	9	Y	547	535	0			61
03	DLQ G-10		20193	-0-	20193	51840	19113	3	1080	9	Y	982	946	0			97
04	61433	X	9593	-0-	-51840	-0-	9123	3	470	9	Y	427	422	0			102
05	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	14483	3	1418	9	Y	1289	1271	0			120
06	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14296	3	781	9	Y	710	747	0			83
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	15786	3	275	9	Y	250	290	0			43
08	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	20763	3	399	9	Y	363	366	0			40
*09	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13677	3	334	9	Y	304	265	0			79
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15510	X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0			328
*12	15717	X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0			328
*01	DLQ G-10		12540	-0-	12540	12540	10845	3	1695	9	Y	1541	1541	0			328
02	DLQ G-10		11346	-0-	11346	23886	10155	3	1191	9	Y	1083	1090	0			321
03	DLQ G-10		14614	-0-	14614	38500	12996	3	1618	9	Y	1471	1462	0			330
04	49558	X	11058	-0-	-38500	-0-	9618	3	1440	9	Y	1309	1330	0			309
05	12245	X	11000	-0-	-1245	-0-	9302	3	1698	9	Y	1544	1518	0			335
06	11850	X	7744	-0-	-4106	-0-	6487	3	1257	9	Y	1143	1108	0			370
07	14260	X	12356	-0-	-1904	-0-	10484	3	1872	9	Y	1702	1703	0			369
08	14260	X	8722	-0-	-5538	-0-	7411	3	1311	9	Y	1192	1227	0			334
*09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	10539	3	1652	9	Y	1502	1420	0			416
10	11966	X	9328	-0-	-2638	-0-	8006	3	1322	9	Y	1202	1202	0			416

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	461	1	13193	3	Y	2149	2148	0			173
							4	4	2364	9							
*12	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	16087	3	1437	4	Y	1490	1490	0			173
							1639	9									
*01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	51	3	512	4	Y	91	91	0			173
							100	9									
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	4609	3023	3	1379	4	Y	188	188	0			173
							207	9									
03	T. A.		68739	-0-	68739	73348	3183	1	62905	3	Y	1181	1181	0			173
							1352	4	1299	9							
04	T. A.		27413	-0-	27413	100761	4285	1	19488	3	Y	2893	2893	0			173
							458	4	3182	9							
05	T. A.		25181	-0-	25181	125942	4841	1	17111	3	Y	2093	2093	0			173
							927	4	2302	9							
*06	0	Z	6001	-0-	6001	131943	597	1	3864	3	Y	1254	1246	0			100
							161	4	1379	9							
*07	0	Z	1975	-0-	1975	133918	143	1	1264	3	Y	422	465	0			57
							104	4	464	9							
*08	0	Z	3192	-0-	3192	137110	2378	3	60	4	Y	685	647	0			95
							754	9									
*09	0	Z	2978	-0-	2978	140088	1442	3	27	4	Y	1372	1161	0	72	1	234
							1509	9									
10	0	Z	388	-0-	388	140476	3	1	28	3	Y	324	443	0			115
							1	4	356	9							

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24150	X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1					138
*12	24955	X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-					138
*01	31270	X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-					138
02	21663	X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-					138
03	22103	X	8744	-0-	-13359	-0-	8744	3			N	-0-					138
04	24150	X	11782	-0-	-12368	-0-	11781	3	1	4	N	-0-					138
05	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	29197	3	8	4	N	-0-					138
06	24150	X	15241	-0-	-8909	-0-	15230	3	11	4	N	-0-					138
07	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22414	3	99	9	N	90					228
08	24955	X	15557	-0-	-9398	-0-	15557	3			N	-0-					228
*09	24150	X	12469	-0-	-11681	-0-	12469	3			N	-0-					228
10	24955	X	13455	-0-	-11500	-0-	13455	3			N	-0-					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26784	X	23732	-0-	-3052	-0-	22307	3	599	4	N	751	751	1			509
							826	9									
02	26303	X	20874	-0-	-5429	-0-	20224	3	456	4	N	176	380	1			305
							194	9									
03	28458	X	21688	-0-	-6770	-0-	20998	3	142	4	N	498	757	1			46
							548	9									
04	27540	X	19180	-0-	-8360	-0-	18263	3	92	4	N	750	756	1			40
							825	9									
05	28458	X	21493	-0-	-6965	-0-	20596	3	81	4	N	742	736	1			46
							816	9									
06	22980	X	22810	-0-	-170	-0-	22313	3	77	4	N	382	378	1			50
							420	9									
07	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	26378	3	227	4	N	738	750	1			38
							812	9									
08	21700	X	14783	-0-	-6917	-0-	14167	3	203	4	N	375	373	1			40
							413	9									
*09	22800	X	14374	-0-	-8426	-0-	13363	3	787	4	N	204	192	1			52
							224	9									
10	27373	X	21962	-0-	-5411	-0-	20563	3	575	4	N	749	754	1			47
							824	9									

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*11	118460	X	118460	-0-	-0-	-0-	98939	3	19521	9	N	17746	17732	0			170
*12	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0			153
*01	115557	X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	12867	0			153
02	94874	X	94874	-0-	-0-	-0-	83695	3	11179	9	N	10163	10022	0	185	1	109
03	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	58734	3	14076	9	N	12796	12793	0			112
04	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	29669	3	3383	9	N	3075	3086	0	56	1	45
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	3356	3	1685	9	N	1532	1552	0			25
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1504	3	526	9	N	478	495	0			8
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	8643	3	3225	9	N	2932	2904	0			36
08	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	11170	3	8323	9	N	7566	7516	0			86
*09	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	30527	3	9573	9	N	8703	8695	0			94
*10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0			117

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*11	30810	X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0			-0-
*12	25916	X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149	1	-0-
*01	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	460	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268	1	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4598					Y	1865	1865	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4598					Y	1279	1279	0			-0-
04	4598	X	-0-	-0-	-4598	-0-					Y	1080	1080	0			-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	559	559	0			-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	154	150	0			4
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	19	3	575	9	Y	523	452	0			75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2146	1796	0			425
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	396	712	0			109
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					109

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14820	X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1			841
							1645	9									
*12	10850	X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1			841
							2472	9									
*01	10416	X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1			841
							2049	9									
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1			86
							1245	9									
03	10261	X	6235	-0-	-4026	-0-	3670	3	64	4	N	2274	2249	1			111
							2501	9									
04	9930	X	4119	-0-	-5811	-0-	3319	3	800	9	N	727	745	1			93
05	13826	X	4924	-0-	-8902	-0-	3293	3	1631	9	N	1483	1475	1			101
06	13380	X	2848	-0-	-10532	-0-	2111	3	737	9	N	670	544	1			227
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					227
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					227
*09	4770	X	1749	-0-	-3021	-0-	1233	3	516	9	N	469	562	1			134
10	4929	X	3848	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1			99

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	117621	X	117621	-0-	-0-	-0-	104558	3	13063	9	Y	11875	11856	0			80
*12	105916	X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0			65
*01	DLQ G-10		124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0			99
02	DLQ G-10		106001	-0-	106001	230092	94703	3	11298	9	Y	10271	10278	0			92
03	DLQ G-10		110614	-0-	110614	340706	97875	3	12739	9	Y	11581	11619	0			54
04	396961	X	56255	-0-	-340706	-0-	49258	3	6997	9	Y	6361	6389	0			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	53722	X	53722	-0-	-0-	-0-	44265	3	9457	9	Y	8597	8486	0	60	1	51
*08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	10973	3	2218	9	Y	2016	2058	0			9
*09	29651	X	29651	-0-	-0-	-0-	25559	3	4092	9	Y	3720	3713	0			16
*10	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0			11

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5098	-0-	5098	5098	5098	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9664	-0-	9664	14762	9664	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3832	-0-	3832	18594	3832	3			Y	-0-					-0-
04	22336	X	3742	-0-	-18594	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			Y	-0-					-0-
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	3			Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			Y	-0-					-0-
*09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43200	X	39581	-0-	-3619	-0-	34528	3	5053	9	Y	4594	4594	1			524
*12	49445	X	41238	-0-	-8207	-0-	36167	3	5071	9	Y	4610	4610	1			524
*01	DLQ G-10		47733	-0-	47733	47733	42114	3	5619	9	Y	5108	5108	1			524
02	DLQ G-10		23080	-0-	23080	70813	20239	3	2841	9	Y	2583	2947	1			160
03	DLQ G-10		54156	-0-	54156	124969	49834	3	4322	9	Y	3929	3953	1			136
04	167021	X	42052	-0-	-124969	-0-	37655	3	4397	9	Y	3997	4023	1			110
05	44392	X	36022	-0-	-8370	-0-	31732	3	4290	9	Y	3900	3866	1			144
06	42960	X	23147	-0-	-19813	-0-	20325	3	2822	9	Y	2565	2391	1			318
07	44392	X	29481	-0-	-14911	-0-	25886	3	3595	9	Y	3268	3405	1			181
08	44392	X	24260	-0-	-20132	-0-	21611	3	2649	9	Y	2408	2259	1			330
*09	42120	X	17209	-0-	-24911	-0-	16527	3	682	9	Y	620	862	1			88
*10	36035	X	36035	-0-	-0-	-0-	30228	3	5807	9	Y	5279	5087	1			280

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45286	X	45286	-0-	-0-	-0-	36703	3	8583	9	Y	7803	7803	1			890
*12	48546	X	41877	-0-	-6669	-0-	33264	3	8613	9	Y	7830	7830	1			890
*01	DLQ G-10		44506	-0-	44506	44506	34962	3	9544	9	Y	8676	8676	1			890
02	DLQ G-10		36528	-0-	36528	81034	30964	3	5564	9	Y	5058	5635	1			313
03	DLQ G-10		39105	-0-	39105	120139	31588	3	7517	9	Y	6834	6911	1			236
04	DLQ G-10		41758	-0-	41758	161897	34149	3	7609	9	Y	6917	6962	1			191
05	DLQ G-10		46115	-0-	46115	208012	38643	3	7472	9	Y	6793	6734	1			250
06	DLQ G-10		23533	-0-	23533	231545	19068	3	4465	9	Y	4059	3805	1			504
07	DLQ G-10		28008	-0-	28008	259553	22450	3	5558	9	Y	5053	5278	1			279
08	DLQ G-10		13052	-0-	13052	272605	11537	3	1515	9	Y	1377	1467	1			189
*09	DLQ G-10		22792	-0-	22792	295397	18936	3	3856	9	Y	3505	3197	1			497
10	DLQ G-10		31840	-0-	31840	327237	23048	3	8792	9	Y	7993	8066	1			424

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	567	567	0			-0-
*12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34	1	-0-
*01	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	2594	3	959	9	Y	872	810	0	62	1	-0-
02	DLQ G-10		9353	-0-	9353	12906	9162	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
03	DLQ G-10		3275	-0-	3275	16181	2846	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
04	18522	X	2341	-0-	-16181	-0-	1887	3	454	9	Y	413	413	0			-0-
05	10416	X	1085	-0-	-9331	-0-	535	3	550	9	Y	500	500	0			-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	1402	1369	0			33
07	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	3008	2612	0			429
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	459	797	0			91
*09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1467	1154	0			404
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					404

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*11	14910	X	4471	-0-	-10439	-0-	477	3	3994	9	Y	3631	3622	0			25
*12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	12111	3	3444	9	Y	3131	3138	0			18
*01	DLQ G-10		17771	-0-	17771	17771	12353	3	5418	9	Y	4925	4907	0			36
02	DLQ G-10		13559	-0-	13559	31330	8961	3	4598	9	Y	4180	4178	0			38
03	DLQ G-10		19298	-0-	19298	50628	14301	3	4997	9	Y	4543	4560	0			21
04	61118	X	10490	-0-	-50628	-0-	7320	3	3170	9	Y	2882	2891	0			12
05	15159	X	14192	-0-	-967	-0-	11846	3	2346	9	Y	2133	2134	0			11
06	14670	X	9454	-0-	-5216	-0-	7988	3	1466	9	Y	1333	1326	0			18
07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	20871	3	3989	9	Y	3626	3598	0	25	1	21
*08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	28763	3	4822	9	Y	4384	4385	0			20
*09	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	8099	3	3134	9	Y	2849	2857	0			12
*10	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	12332	3	3104	9	Y	2822	2818	0			16

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1926	1	12454	3	Y	904	913	0			72
							519	4	994	9							
*07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	1285	1	11384	3	Y	867	823	0			116
							936	4	954	9							
*08	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	15345	3	384	4	Y	1073	1041	0			148
							1180	9									
*09	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	19154	3	362	4	Y	582	518	0	113	1	99
							640	9									
*10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	883	1	8176	3	Y	615	496	0			218
							387	4	677	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

*11	99391	X	99391	-0-	-0-	-0-	87582	3	11809	9	Y	10735	10714	0			73
*12	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	68615	3	9972	9	Y	9065	9086	0			52
*01	DLQ G-10		50319	-0-	50319	50319	45201	3	5118	9	Y	4653	4671	0			34
02	DLQ G-10		31317	-0-	31317	81636	27534	3	3783	9	Y	3439	3442	0			31
03	DLQ G-10		71287	-0-	71287	152923	63267	3	8020	9	Y	7291	7288	0			34
04	186109	X	33186	-0-	-152923	-0-	29451	3	3735	9	Y	3395	3415	0			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	26203	3	5247	9	Y	4770	4709	0	33	1	28
*08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	8761	3	1734	9	Y	1576	1597	0			7
*09	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	21380	3	3220	9	Y	2927	2922	0			12
*10	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	18712	3	4078	9	Y	3707	3698	0			21

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*11	72360	X	54687	-0-	-17673	-0-	46055	3	8632	9	Y	7847	7832	0			53
*12	74772	X	52854	-0-	-21918	-0-	45342	3	7512	9	Y	6829	6843	0			39
*01	DLQ G-10		61093	-0-	61093	61093	51953	3	9140	9	Y	8309	8287	0			61
02	DLQ G-10		39449	-0-	39449	100542	32843	3	6606	9	Y	6005	6012	0			54
03	DLQ G-10		35987	-0-	35987	136529	30181	3	5806	9	Y	5278	5307	0			25
04	166308	X	29779	-0-	-136529	-0-	25600	3	4179	9	Y	3799	3809	0			15
05	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	29665	3	3698	9	Y	3362	3360	0			17
06	24900	X	7637	-0-	-17263	-0-	6735	3	902	9	Y	820	826	0			11
07	25730	X	16649	-0-	-9081	-0-	13937	3	2712	9	Y	2465	2444	0	17	1	15
*08	25730	X	6165	-0-	-19565	-0-	5156	3	1009	9	Y	917	928	0			4
*09	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	25730	X	8	-0-	-25722	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	48600	X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0			35
*12	50220	X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0			32
*01	DLQ G-10		59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0			52
02	DLQ G-10		42130	-0-	42130	101836	36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0			44
03	DLQ G-10		49456	-0-	49456	151292	43216	3	6240	9	Y	5673	5690	0			27
04	175038	X	23746	-0-	-151292	-0-	20295	3	3451	9	Y	3137	3151	0			13
05	59706	X	-0-	-0-	-59706	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	88721	X	88721	-0-	-0-	-0-	77235	3	11486	9	Y	10442	10298	0			144
07	115983	X	115983	-0-	-0-	-0-	99663	3	16320	9	Y	14836	14788	0	104	1	88
*08	49445	X	5254	-0-	-44191	-0-	4373	3	881	9	Y	801	885	0			4
*09	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	65782	X	2547	-0-	-63235	-0-	1923	3	624	9	Y	567	564	0			3

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

*11	145108	X	145108	-0-	-0-	-0-	5060	1	91729	3	N	42684	42684	0			-0-
							1367	4	46952	9							
*12	214944	X	214944	-0-	-0-	-0-	8097	1	147066	3	N	50422	50422	0			-0-
							4317	4	55464	9							
*01	231572	X	231572	-0-	-0-	-0-	8578	1	168054	3	N	49209	49209	0			-0-
							810	4	54130	9							
02	158794	X	158794	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	29964	29964	0			-0-
							1178	4	32960	9							
03	242815	X	242815	-0-	-0-	-0-	12699	1	173069	3	N	50982	50982	0			-0-
							967	4	56080	9							
04	200943	X	200943	-0-	-0-	-0-	10021	1	153257	3	N	33434	33434	0			-0-
							888	4	36777	9							
05	109772	X	109772	-0-	-0-	-0-	4905	1	84308	3	N	18373	18373	0			-0-
							349	4	20210	9							
06	105837	X	105837	-0-	-0-	-0-	4005	1	81080	3	N	18491	18491	0			-0-
							412	4	20340	9							
07	258751	X	258751	-0-	-0-	-0-	9700	1	194850	3	N	48878	48403	0			475
							435	4	53766	9							
08	160489	X	160489	-0-	-0-	-0-	5368	1	121811	3	N	29486	29609	0			352
							875	4	32435	9							
*09	179281	X	179281	-0-	-0-	-0-	6458	1	131381	3	N	37604	37560	0			396
							78	4	41364	9							
*10	290026	X	290026	-0-	-0-	-0-	8154	1	231146	3	N	45958	45944	0			410
							172	4	50554	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	134668	X	134668	-0-	-0-	-0-	6218	1	112719	3	N	12774	12774	0			-0-
							1680	4	14051	9							
*12	103161	X	103161	-0-	-0-	-0-	4588	1	83341	3	N	11624	11624	0			-0-
							2446	4	12786	9							
*01	99381	X	99381	-0-	-0-	-0-	4230	1	82882	3	N	10790	10790	0			-0-
							400	4	11869	9							
02	126614	X	67561	-0-	-59053	-0-	3096	1	52969	3	N	9969	9969	0			-0-
							530	4	10966	9							
03	135346	X	-0-	-0-	-135346	-0-					N	1539	1539	0			-0-
04	130980	X	-0-	-0-	-130980	-0-					N	1077	1077	0			-0-
05	102765	X	-0-	-0-	-102765	-0-					N	-0-					-0-
06	95640	X	-0-	-0-	-95640	-0-					N	-0-					-0-
07	68541	X	6291	-0-	-62250	-0-	240	1	4824	3	N	1105	1094	0			11
							11	4	1216	9							
08	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	2726	1	61848	3	N	11188	11065	0			134
							444	4	12307	9							
*09	83722	X	83722	-0-	-0-	-0-	3482	1	70822	3	N	8524	8568	0			90
							42	4	9376	9							
*10	70405	X	70405	-0-	-0-	-0-	2077	1	58875	3	N	8554	8568	0			76
							44	4	9409	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*11	89670	X	5407	-0-	-84263	-0-	4438	3	969	9	Y	881	878	0			6
*12	92659	X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0			70
*01	DLQ G-10		69332	-0-	69332	69332	56311	3	13021	9	Y	11837	11820	0			87
02	DLQ G-10		51330	-0-	51330	120662	41180	3	10150	9	Y	9227	9231	0			83
03	DLQ G-10		60463	-0-	60463	181125	48436	3	12027	9	Y	10934	10966	0			51
04	244519	X	63394	-0-	-181125	-0-	52638	3	10756	9	Y	9778	9789	0			40
05	83129	X	83129	-0-	-0-	-0-	70780	3	12349	9	Y	11226	11211	0			55
06	98171	X	98171	-0-	-0-	-0-	82312	3	15859	9	Y	14417	14274	0			198
07	65472	X	47646	-0-	-17826	-0-	40112	3	7534	9	Y	6849	6958	0	48	1	41
*08	82894	X	55121	-0-	-27773	-0-	45751	3	9370	9	Y	8518	8520	0			39
*09	98160	X	44625	-0-	-53535	-0-	36683	3	7942	9	Y	7220	7228	0			31
10	101432	X	5018	-0-	-96414	-0-	4118	3	900	9	Y	818	844	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	106740	X	78407	-0-	-28333	-0-	66820	3	11587	9	Y	10534	10521	0			71
*12	90644	X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0			36
*01	DLQ G-10		82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0			75
02	DLQ G-10		62625	-0-	62625	144731	54958	3	7667	9	Y	6970	6982	0			63
03	DLQ G-10		72386	-0-	72386	217117	63334	3	9052	9	Y	8229	8253	0			39
04	277166	X	60049	-0-	-217117	-0-	52077	3	7972	9	Y	7247	7257	0			29
05	82119	X	528	-0-	-81591	-0-	465	3	63	9	Y	57	86	0			-0-
06	79470	X	52	-0-	-79418	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	72385	X	123	-0-	-72262	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*08	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	75976	3	13792	9	Y	12538	12481	0			57
*09	60060	X	54784	-0-	-5276	-0-	47105	3	7679	9	Y	6981	7008	0			30
*10	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	18693	3	2789	9	Y	2535	2551	0			14

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102480	X	75965	-0-	-26515	-0-	60388	3	15577	9	Y	14161	14087	0			96
*12	105896	X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0			90
*01	DLQ G-10		81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0			92
02	DLQ G-10		54462	-0-	54462	135477	44871	3	9591	9	Y	8719	8733	0			78
03	DLQ G-10		65666	-0-	65666	201143	53247	3	12419	9	Y	11290	11315	0			53
04	272117	X	70974	-0-	-201143	-0-	59445	3	11529	9	Y	10481	10492	0			42
05	95418	X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
06	78390	X	11	-0-	-78379	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	73315	X	112	-0-	-73203	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	80254	X	80254	-0-	-0-	-0-	63813	3	16441	9	Y	14946	14878	0			68
*09	70980	X	45693	-0-	-25287	-0-	36372	3	9321	9	Y	8474	8506	0			36
*10	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	20361	3	5180	9	Y	4709	4718	0			27

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82560	X	67966	-0-	-14594	-0-	54650	3	13316	9	Y	12105	12086	0			82
*12	81313	X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0			74
*01	DLQ G-10		76544	-0-	76544	76544	63214	3	13330	9	Y	12118	12103	0			89
02	DLQ G-10		63494	-0-	63494	140038	53010	3	10484	9	Y	9531	9534	0			86
03	DLQ G-10		73610	-0-	73610	213648	61411	3	12199	9	Y	11090	11124	0			52
04	268300	X	54652	-0-	-213648	-0-	45203	3	9449	9	Y	8590	8607	0			35
05	78399	X	-0-	-0-	-78399	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
06	74070	X	4464	-0-	-69606	-0-	3638	3	826	9	Y	751	741	0			10
07	73625	X	34837	-0-	-38788	-0-	27893	3	6944	9	Y	6313	6242	0	44	1	37
*08	73625	X	54630	-0-	-18995	-0-	44095	3	10535	9	Y	9577	9570	0			44
*09	54660	X	42217	-0-	-12443	-0-	35113	3	7104	9	Y	6458	6475	0			27
*10	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	12805	3	2566	9	Y	2333	2347	0			13

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19173	3	4007	9	Y	3643	3634	0			25
*12	63242	X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	Y	8155	8133	0			47
*01	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0			63
02	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	48542	3	6954	9	Y	6322	6328	0			57
03	63240	X	59466	-0-	-3774	-0-	51817	3	7649	9	Y	6954	6978	0			33
04	68580	X	39050	-0-	-29530	-0-	34319	3	4731	9	Y	4301	4317	0			17
05	70866	X	49343	-0-	-21523	-0-	43456	3	5887	9	Y	5352	5343	0			26
06	68580	X	11761	-0-	-56819	-0-	10275	3	1486	9	Y	1351	1358	0			19
07	59458	X	36529	-0-	-22929	-0-	31656	3	4873	9	Y	4430	4392	0	31	1	26
*08	59458	X	13377	-0-	-46081	-0-	11589	3	1788	9	Y	1625	1644	0			7
*09	47760	X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	49352	X	2	-0-	-49350	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	122913	X	122913	-0-	-0-	-0-	84153	3	38760	9	N	35236	35208	0			337
*12	144207	X	144207	-0-	-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0			304
*01	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	48307	3	28103	9	N	25548	25547	0			305
02	119274	X	119274	-0-	-0-	-0-	91763	3	27511	9	N	25010	24665	0	383	1	267
03	137576	X	137576	-0-	-0-	-0-	104545	3	33031	9	N	30028	30032	0			263
04	98451	X	98451	-0-	-0-	-0-	75264	3	23187	9	N	21079	20905	0	130	1	307
05	145979	X	145979	-0-	-0-	-0-	123747	3	22232	9	N	20211	20191	0			327
06	128654	X	128654	-0-	-0-	-0-	107140	3	21514	9	N	19558	19541	0			344
07	123144	X	123144	-0-	-0-	-0-	94402	3	28742	9	N	26129	26156	0			317
08	112212	X	112212	-0-	-0-	-0-	86362	3	25850	9	N	23500	23551	0			266
09	139830	X	139830	-0-	-0-	-0-	113415	3	26415	9	N	24014	24022	0			258
10	63736	X	25068	-0-	-38668	-0-	19347	3	5721	9	N	5201	5224	0			235

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	148928	X	148928	-0-	-0-	-0-	148928	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	31205	-0-	-21495	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
*01	52700	X	13048	-0-	-39652	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
02	107868	X	107868	-0-	-0-	-0-	107868	3			N	-0-					-0-
03	120964	X	120964	-0-	-0-	-0-	120964	3			N	-0-					-0-
04	51000	X	27905	-0-	-23095	-0-	27905	3			N	-0-					-0-
05	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-					-0-
06	51000	X	3281	-0-	-47719	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	78930	X	78930	-0-	-0-	-0-	78930	3			N	-0-					-0-
08	52700	X	21406	-0-	-31294	-0-	21406	3			N	-0-					-0-
*09	27900	X	6889	-0-	-21011	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	52700	X	1415	-0-	-51285	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	189840	X	158012	-0-	-31828	-0-	158012	3			N	-0-					-0-
12	196168	X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3			N	-0-					-0-
01	166160	X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3			N	-0-					-0-
02	155498	X	93192	-0-	-62306	-0-	93192	3			N	-0-					-0-
03	163308	X	116748	-0-	-46560	-0-	116748	3			N	-0-					-0-
04	158010	X	93218	-0-	-64792	-0-	93218	3			N	-0-					-0-
05	154721	X	-0-	-0-	-154721	-0-					N	-0-					-0-
06	149730	X	2192	-0-	-147538	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	116746	X	77447	-0-	-39299	-0-	77447	3			N	-0-					-0-
08	116746	X	88390	-0-	-28356	-0-	88390	3			N	-0-					-0-
09	112586	X	112586	-0-	-0-	-0-	112586	3			N	-0-					-0-
10	77438	X	35736	-0-	-41702	-0-	35736	3			N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	138783	X	138783	-0-	-0-	-0-	110661	3	28122	9	Y	25565	25256	0	376	1	108
*12	117769	X	15621	-0-	-102148	-0-	12057	3	3564	9	Y	3240	3217	0	117	1	14
*01	117769	X	95109	-0-	-22660	-0-	75647	3	19462	9	Y	17693	17546	0			161
02	110171	X	88498	-0-	-21673	-0-	69512	3	18986	9	Y	17260	17305	0			116
03	141404	X	141404	-0-	-0-	-0-	112716	3	28688	9	Y	26080	26055	0			141
04	132986	X	132986	-0-	-0-	-0-	109549	3	23437	9	Y	21306	21061	0	295	1	91
05	150590	X	150590	-0-	-0-	-0-	121544	3	29046	9	Y	26405	26424	0			72
06	113970	X	97450	-0-	-16520	-0-	77573	3	19877	9	Y	18070	17876	0			266
07	138233	X	138233	-0-	-0-	-0-	113211	3	25022	9	Y	22747	22853	0			160
*08	117769	X	93790	-0-	-23979	-0-	75971	3	17819	9	Y	16199	16254	0			105
*09	114512	X	114512	-0-	-0-	-0-	98588	3	15924	9	Y	14476	14545	0			36
10	117769	X	104820	-0-	-12949	-0-	89616	3	15204	9	Y	13822	13826	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		130136	-0-	130136	1346037	101796	3	28340	9	Y	25764	25454	0	356	1	108
*12	SHUT IN		30388	-0-	30388	1376425	23187	3	7201	9	Y	6546	6500	0	127	1	27
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1376425					Y	-0-	27	0			-0-
02	14B2 EXT		17258	-0-	17258	1393683	13497	3	3761	9	Y	3419	3396	0			23
03	14B2 EXT		152885	-0-	152885	1546568	120521	3	32364	9	Y	29422	29286	0			159
04	1664007	X	117439	-0-	-1546568	-0-	93816	3	23623	9	Y	21475	21228	0	314	1	92
05	90768	X	20097	-0-	-70671	-0-	16053	3	4044	9	Y	3676	3758	0			10
06	87840	X	7687	-0-	-80153	-0-	5634	3	2053	9	Y	1866	1849	0			27
07	145511	X	145511	-0-	-0-	-0-	117948	3	27563	9	Y	25057	24907	0			177
*08	114550	X	114550	-0-	-0-	-0-	93776	3	20774	9	Y	18885	18939	0			123
*09	107253	X	107253	-0-	-0-	-0-	90139	3	17114	9	Y	15558	15642	0			39
*10	102039	X	102039	-0-	-0-	-0-	85958	3	16081	9	Y	14619	14624	0			34

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	141720	X	118970	-0-	-22750	-0-	90556	3	28414	9	Y	25831	25519	0	406	1	109
*12	146444	X	11580	-0-	-134864	-0-	8173	3	3407	9	Y	3097	3076	0	117	1	13
01	146444	X	-0-	-0-	-146444	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	136996	X	19973	-0-	-117023	-0-	14502	3	5471	9	Y	4974	4941	0			33
03	146444	X	120370	-0-	-26074	-0-	92222	3	28148	9	Y	25589	25484	0			138
04	141720	X	123418	-0-	-18302	-0-	99470	3	23948	9	Y	21771	21521	0	295	1	93
05	146444	X	-0-	-0-	-146444	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
06	141720	X	-0-	-0-	-141720	-0-					Y	-0-					-0-
07	127503	X	100478	-0-	-27025	-0-	79534	3	20944	9	Y	19040	18906	0			134
*08	127503	X	126199	-0-	-1304	-0-	106628	3	19571	9	Y	17792	17810	0			116
*09	123420	X	117527	-0-	-5893	-0-	99693	3	17834	9	Y	16213	16288	0			41
*10	105085	X	105085	-0-	-0-	-0-	90480	3	14605	9	Y	13277	13287	0			31

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	233910	X	138709	-0-	-95201	-0-	107564	3	31145	9	Y	28314	27973	0	391	1	119
*12	241707	X	22374	-0-	-219333	-0-	16051	3	6323	9	Y	5748	5708	0	135	1	24
01	241707	X	-0-	-0-	-241707	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
02	226113	X	15490	-0-	-210623	-0-	11818	3	3672	9	Y	3338	3316	0			22
03	241707	X	142643	-0-	-99064	-0-	110890	3	31753	9	Y	28866	28732	0			156
04	233910	X	142286	-0-	-91624	-0-	112813	3	29473	9	Y	26794	26486	0	349	1	115
05	241707	X	24801	-0-	-216906	-0-	19576	3	5225	9	Y	4750	4852	0			13
06	233910	X	10281	-0-	-223629	-0-	7280	3	3001	9	Y	2728	2701	0			40
07	163494	X	163494	-0-	-0-	-0-	130702	3	32792	9	Y	29811	29641	0			210
*08	147002	X	132226	-0-	-14776	-0-	109382	3	22844	9	Y	20767	20842	0			135
*09	142290	X	122736	-0-	-19554	-0-	101593	3	21143	9	Y	19221	19308	0			48
*10	113771	X	113771	-0-	-0-	-0-	94170	3	19601	9	Y	17819	17825	0			42

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		97919	-0-	97919	175600	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0			158
*12	SHUT IN		189309	-0-	189309	364909	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250
*01	SHUT IN		70517	-0-	70517	435426	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0			110
02	14B2 EXT		1032	-0-	1032	436458	792	3	240	9	Y	218	326	0			2
03	436458	X	-0-	-0-	-436458	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	131850	X	478	-0-	-131372	-0-	379	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
05	136245	X	-0-	-0-	-136245	-0-					Y	-0-					-0-
06	131850	X	-0-	-0-	-131850	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	570	3	1271	9	Y	1155	1150	0			5
*09	88304	X	88304	-0-	-0-	-0-	64942	3	23362	9	Y	21238	21153	0			90
*10	90675	X	90675	-0-	-0-	-0-	69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0			112

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		69232	-0-	69232	334593	54903	3	14329	9	Y	13026	13066	0			88
*12	SHUT IN		160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0			184
*01	SHUT IN		147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0			188
02	14B2 EXT		62721	-0-	62721	704807	51370	3	11351	9	Y	10319	10414	0			93
03	14B2 EXT		70721	-0-	70721	775528	56952	3	13769	9	Y	12517	12551	0			59
04	783508	X	7980	-0-	-775528	-0-	6566	3	1414	9	Y	1285	1339	0			5
05	161727	X	101939	-0-	-59788	-0-	80809	3	21130	9	Y	19209	19119	0			95
06	156510	X	25569	-0-	-130941	-0-	20068	3	5501	9	Y	5001	5027	0			69
07	161727	X	-0-	-0-	-161727	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
*08	101525	X	38405	-0-	-63120	-0-	21204	3	17201	9	Y	15637	15566	0			71
*09	106168	X	106168	-0-	-0-	-0-	83363	3	22805	9	Y	20732	20715	0			88
*10	119720	X	119720	-0-	-0-	-0-	96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0			120

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		141938	-0-	141938	1421973	141938	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		120335	-0-	120335	1670105	120335	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		83708	-0-	83708	1753813	83708	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		126703	-0-	126703	1880516	126703	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		65255	-0-	65255	1945771	65255	3			N	-0-					-0-
05	2038576	X	92805	-0-	-1945771	-0-	92805	3			N	-0-					-0-
06	220260	X	87571	-0-	-132689	-0-	87571	3			N	-0-					-0-
07	227602	X	79863	-0-	-147739	-0-	79863	3			N	-0-					-0-
08	132551	X	132551	-0-	-0-	-0-	132551	3			N	-0-					-0-
09	118261	X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	3			N	-0-					-0-
10	92814	X	20494	-0-	-72320	-0-	20494	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		224567	-0-	224567	289006	165729	3	58838	9	Y	53489	52844	0	568	1	225
*12	SHUT IN		109303	-0-	109303	398309	81078	3	28225	9	Y	25659	25480	0	297	1	107
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-	107	0			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	398309					Y	-0-					-0-
04	504623	X	106314	-0-	-398309	-0-	82779	3	23535	9	Y	21395	21149	0	154	1	92
05	140926	X	139276	-0-	-1650	-0-	114086	3	25190	9	Y	22900	22930	0			62
06	136380	X	52913	-0-	-83467	-0-	40761	3	12152	9	Y	11047	10947	0			162
07	140926	X	118585	-0-	-22341	-0-	91292	3	27293	9	Y	24812	24799	0			175
*08	139283	X	117246	-0-	-22037	-0-	92192	3	25054	9	Y	22776	22803	0			148
*09	134790	X	35257	-0-	-99533	-0-	26136	3	9121	9	Y	8292	8419	0			21
*10	165803	X	165803	-0-	-0-	-0-	127736	3	38067	9	Y	34606	34546	0			81

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		195858	-0-	195858	234363	149933	3	45925	9	Y	41750	41246	0	407	1	176
*12	SHUT IN		109741	-0-	109741	344104	83704	3	26037	9	Y	23670	23505	0	242	1	99
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	344104					Y	-0-	99	0			-0-
02	SHUT IN		21085	-0-	21085	365189	16091	3	4994	9	Y	4540	4509	0			31
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	365189					Y	-0-	31	0			-0-
04	436515	X	71326	-0-	-365189	-0-	54460	3	16866	9	Y	15333	15156	0	111	1	66
05	135718	X	-0-	-0-	-135718	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
06	131340	X	-0-	-0-	-131340	-0-					Y	-0-					-0-
07	73687	X	30091	-0-	-43596	-0-	22010	3	8081	9	Y	7346	7294	0			52
*08	86951	X	86951	-0-	-0-	-0-	63984	3	22967	9	Y	20879	20795	0			136
*09	125639	X	125639	-0-	-0-	-0-	96744	3	28895	9	Y	26268	26338	0			66
*10	128921	X	128921	-0-	-0-	-0-	98421	3	30500	9	Y	27727	27728	0			65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		20733	-0-	20733	516594	19156	3	1577	9	Y	1434	1417	0	180	1	6
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-	6	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
04	516594	X	-0-	-0-	-516594	-0-					Y	-0-					-0-
05	212195	X	-0-	-0-	-212195	-0-					Y	-0-					-0-
06	205350	X	-0-	-0-	-205350	-0-					Y	-0-					-0-
07	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	22839	3	1346	9	Y	1224	1215	0			9
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		103269	-0-	103269	273865	91254	3	12015	9	Y	10923	10791	0	152	1	46
*12	SHUT IN		663	-0-	663	274528	574	3	89	9	Y	81	81	0	46	1	-0-
*01	SHUT IN		2026	-0-	2026	276554	1819	3	207	9	Y	188	186	0			2
02	SHUT IN		15744	-0-	15744	292298	14294	3	1450	9	Y	1318	1311	0			9
03	300741	X	8443	-0-	-292298	-0-	7711	3	732	9	Y	665	670	0			4
04	228510	X	23210	-0-	-205300	-0-	21036	3	2174	9	Y	1976	1954	0	18	1	8
05	299849	X	299849	-0-	-0-	-0-	267948	3	31901	9	Y	29001	28930	0			79
06	228510	X	74102	-0-	-154408	-0-	66667	3	7435	9	Y	6759	6739	0			99
07	43441	X	43441	-0-	-0-	-0-	38292	3	5149	9	Y	4681	4747	0			33
*08	236127	X	112695	-0-	-123432	-0-	102307	3	10388	9	Y	9444	9416	0			61
*09	228510	X	10170	-0-	-218340	-0-	9305	3	865	9	Y	786	845	0			2
10	236127	X	26885	-0-	-209242	-0-	24444	3	2441	9	Y	2219	2216	0			5

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		112937	-0-	112937	860046	93554	3	19383	9	Y	17621	17667	0			119
*12	SHUT IN		221072	-0-	221072	1081118	183659	3	37413	9	Y	34012	33937	0			194
*01	SHUT IN		39028	-0-	39028	1120146	32776	3	6252	9	Y	5684	5836	0			42
02	SHUT IN		1	-0-	1	1120147	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1120147					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		2496	-0-	2496	1122643	2085	3	411	9	Y	374	372	0			2
05	1122643	X	-0-	-0-	-1122643	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	35820	X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3552	3	3884	9	Y	3531	3515	0			16
*09	185257	X	185257	-0-	-0-	-0-	154163	3	31094	9	Y	28267	28163	0			120
*10	116526	X	116526	-0-	-0-	-0-	98155	3	18371	9	Y	16701	16726	0			95

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		92516	-0-	92516	569505	83536	3	8980	9	Y	8164	8066	0	164	1	34
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-	34	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
04	569505	X	-0-	-0-	-569505	-0-					Y	-0-					-0-
05	195982	X	-0-	-0-	-195982	-0-					Y	-0-					-0-
06	189660	X	-0-	-0-	-189660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		54140	-0-	54140	355481	50190	3	3950	9	Y	3591	3548	0	49	1	15
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-	15	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
04	362785	X	7304	-0-	-355481	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
05	285623	X	285623	-0-	-0-	-0-	259733	3	25890	9	Y	23536	23472	0			64
06	235710	X	74638	-0-	-161072	-0-	67893	3	6745	9	Y	6132	6106	0			90
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
*08	243567	X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-					-0-
*09	235710	X	12474	-0-	-223236	-0-	11775	3	699	9	Y	635	633	0			2
10	243567	X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		267826	-0-	267826	463536	202212	3	65614	9	Y	59649	59438	0			404
*12	SHUT IN		145429	-0-	145429	608965	108972	3	36457	9	Y	33143	33358	0			189
*01	SHUT IN		24229	-0-	24229	633194	17993	3	6236	9	Y	5669	5817	0			41
02	SHUT IN		20	-0-	20	633214	20	3			Y	-0-	41	0			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	633214					Y	-0-					-0-
04	634561	X	1347	-0-	-633214	-0-	1032	3	315	9	Y	286	285	0			1
05	164486	X	-0-	-0-	-164486	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	159180	X	31207	-0-	-127973	-0-	24878	3	6329	9	Y	5754	5675	0			79
07	164486	X	164248	-0-	-238	-0-	129655	3	34593	9	Y	31448	31121	0	220	1	186
*08	74208	X	74208	-0-	-0-	-0-	37806	3	36402	9	Y	33093	33128	0			151
*09	105965	X	105965	-0-	-0-	-0-	81748	3	24217	9	Y	22015	22072	0			94
*10	109573	X	109573	-0-	-0-	-0-	87792	3	21781	9	Y	19801	19783	0			112

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		181425	-0-	181425	233915	136453	3	44972	9	Y	40884	40391	0	412	1	172
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	233915					Y	4010	3982	0	183	1	17
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	233915					Y	-0-	17	0			-0-
02	SHUT IN		11826	-0-	11826	245741	9274	3	2552	9	Y	2320	2304	0			16
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	245741					Y	-0-	16	0			-0-
04	SHUT IN		63187	-0-	63187	308928	52041	3	11146	9	Y	10133	10017	0	73	1	43
05	427516	X	118588	-0-	-308928	-0-	91306	3	27282	9	Y	24802	24778	0			67
06	134940	X	63355	-0-	-71585	-0-	48806	3	14549	9	Y	13226	13099	0			194
07	139438	X	88449	-0-	-50989	-0-	68625	3	19824	9	Y	18022	18089	0			127
*08	118575	X	117383	-0-	-1192	-0-	89578	3	27805	9	Y	25277	25240	0			164
*09	135070	X	135070	-0-	-0-	-0-	103057	3	32013	9	Y	29103	29194	0			73
*10	142740	X	142740	-0-	-0-	-0-	110267	3	32473	9	Y	29521	29525	0			69

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		177675	-0-	177675	216570	129698	3	47977	9	Y	43615	43089	0	417	1	183
*12	SHUT IN		108492	-0-	108492	325062	83662	3	24830	9	Y	22573	22415	0	247	1	94
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-	94	0			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		91910	-0-	91910	416972	70253	3	21657	9	Y	19688	19462	0	142	1	84
05	423898	X	6926	-0-	-416972	-0-	5188	3	1738	9	Y	1580	1660	0			4
06	121500	X	-0-	-0-	-121500	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	125550	X	69001	-0-	-56549	-0-	50775	3	18226	9	Y	16569	16452	0			117
*08	126028	X	126028	-0-	-0-	-0-	93898	3	32130	9	Y	29209	29136	0			190
*09	91920	X	91412	-0-	-508	-0-	66710	3	24702	9	Y	22456	22590	0			56
*10	73757	X	73757	-0-	-0-	-0-	54767	3	18990	9	Y	17264	17279	0			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		35136	-0-	35136	35136	29344	3	5792	9	Y	5265	5202	0	41	1	22
12	SHUT IN		168502	-0-	168502	203638	133844	3	34658	9	Y	31507	31287	0	110	1	132
*01	SHUT IN		83155	-0-	83155	286793	63822	3	19333	9	Y	17575	17547	0			160
02	SHUT IN		109702	-0-	109702	396495	87834	3	21868	9	Y	19880	19906	0			134
03	SHUT IN		63078	-0-	63078	459573	50037	3	13041	9	Y	11855	11925	0			64
04	SHUT IN		79359	-0-	79359	538932	62235	3	17124	9	Y	15567	15388	0	176	1	67
05	SHUT IN		187002	-0-	187002	725934	149173	3	37829	9	Y	34390	34364	0			93
06	799607	X	73673	-0-	-725934	-0-	58434	3	15239	9	Y	13854	13743	0			204
07	130975	X	49873	-0-	-81102	-0-	38902	3	10971	9	Y	9974	10108	0			70
*08	130975	X	23964	-0-	-107011	-0-	20521	3	3443	9	Y	3130	3180	0			20
*09	126750	X	115320	-0-	-11430	-0-	89261	3	26059	9	Y	23690	23651	0			59
10	130975	X	19101	-0-	-111874	-0-	14959	3	4142	9	Y	3765	3815	0			9

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		34262	-0-	34262	34262	28595	3	5667	9	Y	5152	5090	0	40	1	22
12	SHUT IN		281995	-0-	281995	316257	231773	3	50222	9	Y	45656	45337	0	150	1	191
*01	SHUT IN		226850	-0-	226850	543107	181790	3	45060	9	Y	40964	40782	0			373
02	SHUT IN		39107	-0-	39107	582214	32456	3	6651	9	Y	6046	6378	0			41
03	SHUT IN		104967	-0-	104967	687181	84727	3	20240	9	Y	18400	18341	0			100
04	SHUT IN		103515	-0-	103515	790696	84347	3	19168	9	Y	17425	17225	0	225	1	75
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	790696					Y	-0-	75	0			-0-
06	790696	X	-0-	-0-	-790696	-0-					Y	-0-					-0-
07	164796	X	51407	-0-	-113389	-0-	42473	3	8934	9	Y	8122	8065	0			57
*08	164796	X	32162	-0-	-132634	-0-	28837	3	3325	9	Y	3023	3060	0			20
*09	213400	X	213400	-0-	-0-	-0-	173391	3	40009	9	Y	36372	36301	0			91
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1138	3	256	9	Y	233	323	0			1

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77307	X	77307	-0-	-0-	-0-	58490	3	18817	9	Y	17106	17111	0			84
06	46380	X	6552	-0-	-39828	-0-	5104	3	1448	9	Y	1316	1382	0			18
07	166258	X	166258	-0-	-0-	-0-	130439	3	35819	9	Y	32563	32160	0	228	1	193
*08	157883	X	157883	-0-	-0-	-0-	127747	3	30136	9	Y	27396	27464	0			125
*09	96527	X	96527	-0-	-0-	-0-	76918	3	19609	9	Y	17826	17875	0			76
*10	133055	X	133055	-0-	-0-	-0-	104474	3	28581	9	Y	25983	25912	0			147

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		66637	-0-	66637	66637	50774	3	15863	9	N	14421	14247	0	113	1	61
*12	SHUT IN		243015	-0-	243015	309652	196005	3	47010	9	N	42736	42438	0	180	1	179
*01	SHUT IN		247692	-0-	247692	557344	194993	3	52699	9	N	47908	47651	0			436
02	SHUT IN		180125	-0-	180125	737469	144603	3	35522	9	N	32293	32512	0			217
03	SHUT IN		163125	-0-	163125	900594	129809	3	33316	9	N	30287	30340	0			164
04	SHUT IN		126212	-0-	126212	1026806	100204	3	26008	9	N	23644	23373	0	334	1	101
05	SHUT IN		127507	-0-	127507	1154313	99064	3	28443	9	N	25857	25888	0			70
06	1194208	X	39895	-0-	-1154313	-0-	33232	3	6663	9	N	6057	6038	0			89
07	178983	X	178983	-0-	-0-	-0-	154953	3	24030	9	N	21845	21780	0			154
*08	162657	X	87281	-0-	-75376	-0-	69910	3	17371	9	N	15792	15843	0			103
*09	195159	X	195159	-0-	-0-	-0-	153911	3	41248	9	N	37498	37507	0			94
*10	147730	X	147730	-0-	-0-	-0-	116863	3	30867	9	N	28061	28089	0			66

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		45625	-0-	45625	45625	38516	3	7109	9	Y	6463	6385	0	51	1	27
12	SHUT IN		227491	-0-	227491	273116	176034	3	51457	9	Y	46779	46452	0	158	1	196
*01	SHUT IN		213602	-0-	213602	486718	165246	3	48356	9	Y	43960	43756	0			400
02	SHUT IN		164888	-0-	164888	651606	128629	3	36259	9	Y	32963	33141	0			222
03	SHUT IN		91333	-0-	91333	742939	70614	3	20719	9	Y	18835	18955	0			102
04	SHUT IN		72378	-0-	72378	815317	54468	3	17910	9	Y	16282	16095	0	219	1	70
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	815317					Y	-0-	70	0			-0-
06	815317	X	-0-	-0-	-815317	-0-					Y	-0-					-0-
07	185969	X	31215	-0-	-154754	-0-	23077	3	8138	9	Y	7398	7346	0			52
*08	185969	X	22174	-0-	-163795	-0-	18601	3	3573	9	Y	3248	3279	0			21
*09	140909	X	140909	-0-	-0-	-0-	106819	3	34090	9	Y	30991	30935	0			77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	0			-0-

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	101514	-0-	101514	226603	75201	3	26313	9	Y	23921	23894	0			118
06	0	Z	8278	-0-	8278	234881	6184	3	2094	9	Y	1904	1996	0			26
07	0	Z	181301	-0-	181301	416182	139103	3	42198	9	Y	38362	37893	0	268	1	227
*08	0	Z	205160	-0-	205160	621342	160431	3	44729	9	Y	40663	40705	0			185
*09	0	Z	139488	-0-	139488	760830	108410	3	31078	9	Y	28253	28318	0			120
10	0	Z	152340	-0-	152340	913170	118623	3	33717	9	Y	30652	30598	0			174

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		164157	-0-	164157	289805	122750	3	41407	9	Y	37643	37551	0			186
06	SHUT IN		73131	-0-	73131	362936	55899	3	17232	9	Y	15665	15636	0			215
07	SHUT IN		170714	-0-	170714	533650	133608	3	37106	9	Y	33733	33512	0	236	1	200
*08	SHUT IN		156060	-0-	156060	689710	121114	3	34946	9	Y	31769	31824	0			145
*09	762765	X	73055	-0-	-689710	-0-	56689	3	16366	9	Y	14878	14960	0			63
*10	133348	X	133348	-0-	-0-	-0-	101617	3	31731	9	Y	28846	28745	0			164

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		22033	-0-	22033	22033	14840	3	7193	9	Y	6539	6494	0	18	1	27
01	0		-0-	-0-	-0-	22033					Y	-0-	27	0			-0-
02	0		72094	-0-	72094	94127	56162	3	15932	9	Y	14484	14386	0			98
03	194235	X	100108	-0-	-94127	-0-	76546	3	23562	9	Y	21420	21402	0			116
04	75203	X	75203	-0-	-0-	-0-	56111	3	19092	9	Y	17356	17157	0	241	1	74
05	116520	X	116520	-0-	-0-	-0-	86404	3	30116	9	Y	27378	27378	0			74
*06	69620	X	69620	-0-	-0-	-0-	52702	3	16918	9	Y	15380	15228	0			226
*07	67735	X	65071	-0-	-2664	-0-	51187	3	13884	9	Y	12622	12759	0			89
*08	51629	X	51629	-0-	-0-	-0-	39944	3	11685	9	Y	10623	10643	0			69
*09	65550	X	-0-	-0-	-65550	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
10	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					Y	-0-					-0-

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		21941	-0-	21941	21941	14777	3	7164	9	Y	6513	6468	0	18	1	27
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	21941					Y	-0-	27	0			-0-
02	SHUT IN		86413	-0-	86413	108354	64296	3	22117	9	Y	20106	19971	0			135
03	SHUT IN		176233	-0-	176233	284587	134674	3	41559	9	Y	37781	37712	0			204
04	SHUT IN		135438	-0-	135438	420025	103901	3	31537	9	Y	28670	28340	0	411	1	123
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-	123	0			-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-					-0-
07	528084	X	108059	-0-	-420025	-0-	82427	3	25632	9	Y	23302	23138	0			164
*08	132429	X	132429	-0-	-0-	-0-	101931	3	30498	9	Y	27725	27709	0			180
*09	88380	X	72011	-0-	-16369	-0-	55545	3	16466	9	Y	14969	15112	0			37
*10	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	27661	3	8144	9	Y	7404	7424	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5850	-0-	5850	357587	4608	3	1242	9	Y	1129	1225	0			3
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357587					Y	-0-	3	0			-0-
*07	SHUT IN		72333	-0-	72333	429920	56819	3	15514	9	Y	14104	14005	0			99
*08	SHUT IN		126105	-0-	126105	556025	98652	3	27453	9	Y	24957	24894	0			162
*09	624923	X	68898	-0-	-556025	-0-	54004	3	14894	9	Y	13540	13668	0			34
*10	78851	X	78851	-0-	-0-	-0-	61486	3	17365	9	Y	15786	15783	0			37

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		22110	-0-	22110	22110	14892	3	7218	9	Y	6562	6517	0	18	1	27
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	22110					Y	-0-	27	0			-0-
*02	SHUT IN		75999	-0-	75999	98109	52620	3	23379	9	Y	21254	21111	0			143
*03	SHUT IN		159481	-0-	159481	257590	119303	3	40178	9	Y	36525	36470	0			198
*04	SHUT IN		135502	-0-	135502	393092	103296	3	32206	9	Y	29278	28942	0	409	1	125
*05	SHUT IN		3332	-0-	3332	396424	2571	3	761	9	Y	692	815	0			2
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	396424					Y	-0-	2	0			-0-
*07	468524	X	72100	-0-	-396424	-0-	55202	3	16898	9	Y	15362	15254	0			108
*08	125581	X	95410	-0-	-30171	-0-	72454	3	22956	9	Y	20869	20841	0			136
*09	121530	X	36898	-0-	-84632	-0-	27869	3	9029	9	Y	8208	8323	0			21
*10	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	33535	3	11106	9	Y	10096	10093	0			24

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		16216	-0-	16216	16216	12692	3	3524	9	Y	3204	3189	0			15
*04	107313	X	91097	-0-	-16216	-0-	72122	3	18975	9	Y	17250	17195	0			70
*05	DELQ PR		116327	-0-	116327	116327	90864	3	25463	9	Y	23148	23104	0			114
*06	161863	X	45536	-0-	-116327	-0-	36465	3	9071	9	Y	8246	8247	0			113
*07	133042	X	133042	-0-	-0-	-0-	108500	3	24542	9	Y	22311	22136	0	156	1	132
*08	46097	X	41434	-0-	-4663	-0-	33081	3	8353	9	Y	7594	7691	0			35
*09	113354	X	113354	-0-	-0-	-0-	91354	3	22000	9	Y	20000	19950	0			85
*10	110135	X	110135	-0-	-0-	-0-	89991	3	20144	9	Y	18313	18294	0			104

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF. N/A

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

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	262
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	262
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	262
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	262
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	262
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	262

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	14216	-0-	-14800	-0-	12685	3	603	4	N	844	1102	1			241
							928	9									
06	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					241
07	T. A.		13684	-0-	13684	13684	13171	2	103	4	N	373					614
							410	9									
08	T. A.		38881	-0-	38881	52565	6556	1	30306	2	N	1358	1500	1			472
							525	4	1494	9							
09	T. A.		56136	-0-	56136	108701	17109	1	35479	2	N	1019	1127	1			364
							2427	4	1121	9							
*10	121252	X	12551	-0-	-108701	-0-	10819	2	1226	4	N	460	560	1			264
							506	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			314
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

05	12834	X	7964	-0-	-4870	-0-	7226	3	291	4	N	406	558	1			211
							447	9									
06	2898	X	-0-	-0-	-2898	-0-					N	-0-					211
07	T. A.		7635	-0-	7635	7635	7246	2	13	4	N	342					553
							376	9									
08	T. A.		33350	-0-	33350	40985	10344	1	21938	2	N	731	928	1			356
							264	4	804	9							
09	T. A.		43886	-0-	43886	84871	16387	1	25858	2	N	489	559	1			286
							1103	4	538	9							
*10	86197	X	1326	-0-	-84871	-0-	1224	2	40	4	N	56	189	1			153
							62	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	167	1			100
06	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					155
08	T. A.		1093	-0-	1093	1093	593	1	477	2	N	-0-					155
							23	4									
09	T. A.		7136	-0-	7136	8229	3715	1	2820	2	N	-0-					155
							601	4									
10	T. A.		481	-0-	481	8710	481	4			N	-0-					155

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

05	20801	X	12372	-0-	-8429	-0-	11307	3	593	4	N	429	540	1			438
							472	9									
06	4697	X	-0-	-0-	-4697	-0-					N	-0-					438
07	T. A.		13119	-0-	13119	13119	12160	2	814	4	N	132					570
							145	9									
08	T. A.		27730	-0-	27730	40849	25556	2	1642	4	N	484	365	1			689
							532	9									
09	T. A.		34297	-0-	34297	75146	31146	2	2663	4	N	444	752	1			381
							488	9									
10	T. A.		15666	-0-	15666	90812	15143	2	27	4	N	451	557	1			275
							496	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	26803	-0-	-14396	-0-	25163	3	703	4	N	852	1062	1			258
							937	9									
06	9303	X	-0-	-0-	-9303	-0-					N	-0-					258
07	T. A.		32576	-0-	32576	32576	32163	2	413	9	N	375					633
08	T. A.		21408	-0-	21408	53984	21023	2	385	9	N	350	380	1			603
09	T. A.		4881	-0-	4881	58865	4859	2	22	9	N	20	376	1			247
10	0	W	36045	-0-	36045	94910	34971	2	312	4	N	693	371	1			569
							762	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	2	-0-	-8864	-0-	2	3			N	-0-					232
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	7			95
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					-0-
06	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		115803	-0-	115803	841789	109268	3	2545	4	Y	3627	3779	1			402
							3990	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	841789					Y	-0-					402
07	T. A.		60623	-0-	60623	902412	58231	2	259	4	Y	1939	1683	1			658
							2133	9									
08	T. A.		151361	-0-	151361	1053773	144958	2	1231	4	Y	4702	4630	1			730
							5172	9									
09	T. A.		142997	-0-	142997	1196770	133258	2	5185	4	Y	4140	4489	1			381
							4554	9									
*10	1308491	X	111721	-0-	-1196770	-0-	103638	2	3685	4	Y	3998	3538	1			841
							4398	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

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

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

05	11749 X	8972	-0-	-2777	-0-	7838	3	165	4	N	881	738	1	4	8	209
						969	9									
06	11370 X	10857	-0-	-513	-0-	9699	2	1158	9	N	1053	751	1			511
07	11749 X	11117	-0-	-632	-0-	9952	2	1165	9	N	1059	1306	1	4	8	260
08	11222 X	11115	-0-	-107	-0-	9898	2	1217	9	N	1106	934	1			432
*09	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9051	2	1090	9	N	991	1092	1	3	8	328
10	11222 X	10706	-0-	-516	-0-	9147	2	400	4	N	1054	1272	1			110
						1159	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

05	35123 X	19278	-0-	-15845	-0-	18387	3	547	4	N	313	180	1			237
						344	9									
06	32940 X	25847	-0-	-7093	-0-	207	1	22380	2	N	762	561	1			438
						2422	4	838	9							
07	33015 X	24831	-0-	-8184	-0-	230	1	23759	2	N	765	928	1			275
						842	9									
08	30783 X	24350	-0-	-6433	-0-	244	1	23207	2	N	817	722	1	13	8	357
						899	9									
*09	23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	236	1	22074	2	N	807	908	1	17	8	239
						888	9									
10	26722 X	23240	-0-	-3482	-0-	234	1	22131	2	N	795	728	1			306
						875	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

05	28830 X	22291	-0-	-6539	-0-	516	1	18044	3	N	1776	1723	1			196
						1777	4	1954	9							
06	25380 X	17357	-0-	-8023	-0-	245	1	15016	2	N	1353	1113	1			436
						608	4	1488	9							
07	25358 X	15392	-0-	-9966	-0-	220	1	12967	2	N	1259	1277	1			418
						820	4	1385	9							
08	24428 X	13906	-0-	-10522	-0-	208	1	12074	2	N	1155	1086	1	3	8	484
						353	4	1271	9							
*09	22740 X	13643	-0-	-9097	-0-	228	1	11059	2	N	1228	1268	1	3	8	441
						1005	4	1351	9							
*10	22289 X	12813	-0-	-9476	-0-	308	1	10657	2	N	1174	1299	1	1	8	315
						557	4	1291	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6762	-0-	-3158	-0-	150	1	6342	3	N	245	167	1			195
							270	9									
06	8490	X	6307	-0-	-2183	-0-	6048	2	2	4	N	234	178	1			251
							257	9									
07	7626	X	6317	-0-	-1309	-0-	5991	2	326	9	N	296	191	1			356
08	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	5810	2	190	4	N	261	377	1			240
							287	9									
*09	6660	X	5985	-0-	-675	-0-	5677	2	308	9	N	280	181	1	3	8	336
10	6758	X	6499	-0-	-259	-0-	5966	2	203	4	N	300	372	1			264
							330	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88908	X	64831	-0-	-24077	-0-	224	1	60024	3	N	4166	4196	1			202
							4583	9									
06	81150	X	61253	-0-	-19897	-0-	209	1	55882	2	N	3821	3370	1			653
							959	4	4203	9							
07	69006	X	62460	-0-	-6546	-0-	207	1	57426	2	N	3871	3964	1			560
							569	4	4258	9							
08	69006	X	60870	-0-	-8136	-0-	213	1	56420	2	N	3729	3829	1	13	8	447
							135	4	4102	9							
*09	63600	X	57810	-0-	-5790	-0-	230	1	53540	2	N	3673	3640	1	11	8	469
							4040	9									
*10	64821	X	58342	-0-	-6479	-0-	251	1	53992	2	N	3588	3324	1	4	8	729
							152	4	3947	9							

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111538	X	-0-	-0-	-111538	-0-					N	-0-					209
06	50610	X	-0-	-0-	-50610	-0-					N	3					212
07	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					212
08	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	4					216
*09	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	1137	1	15077	2	N	2935	2343	1	41	8	767
							1776	4	3229	9							
*10	32785	X	32785	-0-	-0-	-0-	2478	1	20308	2	N	3899	3630	1			1036
							5710	4	4289	9							

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37687	-0-	37687	365800	260	1	32378	3	N	3537	3412	1			625
							1158	4	3891	9							
06	0	W	35209	-0-	35209	401009	302	1	30752	2	N	3278	2981	1			922
							549	4	3606	9							
07	0	W	34750	-0-	34750	435759	329	1	29425	2	N	3324	3575	1	15	8	656
							1340	4	3656	9							
08	0	W	34262	-0-	34262	470021	304	1	26630	2	N	3149	2940	1			865
							3864	4	3464	9							
*09	0	W	31069	-0-	31069	501090	288	1	27599	2	N	2893	3067	1	7	8	684
							3182	9									
*10	0	W	28806	-0-	28806	529896	296	1	25578	2	N	2657	2930	1	3	8	408
							9	4	2923	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117583	X	68046	-0-	-49537	-0-	189	1	57570	3	N	6148	6059	1			588
							3524	4	6763	9							
06	107040	X	63142	-0-	-43898	-0-	176	1	55748	2	N	5406	5626	1			368
							1271	4	5947	9							
07	86924	X	62516	-0-	-24408	-0-	192	1	55334	2	N	5608	5670	1			306
							821	4	6169	9							
08	74958	X	57656	-0-	-17302	-0-	209	1	51590	2	N	5057	4939	1	9	8	415
							294	4	5563	9							
*09	71340	X	55666	-0-	-15674	-0-	208	1	48539	2	N	4783	4900	1	7	8	291
							1658	4	5261	9							
*10	68045	X	56518	-0-	-11527	-0-	207	1	46911	2	N	4784	4602	1	3	8	470
							4138	4	5262	9							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138632	X	32738	-0-	-105894	-0-	88	1	29524	3	N	2842	3076	1			138
							3126	9									
06	114600	X	57727	-0-	-56873	-0-	168	1	52514	2	N	4519	3784	1			873
							74	4	4971	9							
07	118420	X	21578	-0-	-96842	-0-	103	1	19473	2	N	1820	2266	1			427
							2002	9									
08	100502	X	58282	-0-	-42220	-0-	571	1	48411	2	N	4288	3975	1	9	8	731
							4583	4	4717	9							
*09	91965	X	91965	-0-	-0-	-0-	1261	1	80191	2	N	6557	6722	1	13	8	553
							3300	4	7213	9							
*10	85923	X	85923	-0-	-0-	-0-	994	1	78155	2	N	6158	6054	1	4	8	653
							6774	9									

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71207	X	51060	-0-	-20147	-0-	189	1	34528	3	N	3310	3637	1			106
							5809	4	6893	5							
06	56190	X	54003	-0-	-2187	-0-	2697	1	45816	2	N	3826	2995	1			937
							1281	4	4209	9							
07	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	3720	1	40412	2	N	4119	4585	1			471
							13582	4	4531	9							
08	58063	X	55726	-0-	-2337	-0-	3720	1	35512	2	N	3918	3867	1	17	8	505
							12184	4	4310	9							
*09	55590	X	48075	-0-	-7515	-0-	3600	1	36766	2	N	3271	3066	1	7	8	703
							4111	4	3598	9							
*10	62248	X	46114	-0-	-16134	-0-	3720	1	31530	2	N	3110	3384	1	2	8	427
							7443	4	3421	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160301	X	121889	-0-	-38412	-0-	148	1	111916	3	N	5660	6238	1			254
							3599	4	6226	9							
06	155130	X	100394	-0-	-54736	-0-	223	1	91134	2	N	4250	3926	1			578
							4362	4	4675	9							
07	160301	X	93002	-0-	-67299	-0-	306	1	74231	2	N	4023	3891	1			710
							14040	4	4425	9							
08	146475	X	85630	-0-	-60845	-0-	227	1	73921	2	N	3886	3802	1	18	8	776
							7207	4	4275	9							
*09	141750	X	77664	-0-	-64086	-0-	218	1	59023	2	N	3581	3636	1	14	8	707
							14484	4	3939	9							
*10	121892	X	73490	-0-	-48402	-0-	239	1	58312	2	N	3381	3819	1	5	8	264
							11220	4	3719	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301971	X	206808	-0-	-95163	-0-	522	1	180509	3	N	13485	14362	1			134
							10943	4	14834	9							
06	292230	X	181239	-0-	-110991	-0-	298	1	159646	2	N	11636	11108	1			662
							8495	4	12800	9							
07	301971	X	176628	-0-	-125343	-0-	305	1	125112	2	N	10472	10486	1			648
							39692	4	11519	9							
08	262043	X	162239	-0-	-99804	-0-	302	1	136906	2	N	9963	9438	1	26	8	1147
							14072	4	10959	9							
*09	227610	X	150939	-0-	-76671	-0-	289	1	125303	2	N	8575	8646	1	16	8	1060
							15914	4	9433	9							
*10	206801	X	138396	-0-	-68405	-0-	287	1	114975	2	N	8346	8530	1	7	8	869
							13953	4	9181	9							

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58187	X	-0-	-0-	-58187	-0-					N	-0-					195
06	46770	X	38216	-0-	-8554	-0-	1058	1	20821	3	N	4131	4016	0	21	8	289
							11793	4	4544	9							
07	51460	X	40965	-0-	-10495	-0-	1256	1	26785	3	N	4407	4354	0	4	8	338
							8076	4	4848	9							
08	51460	X	48430	-0-	-3030	-0-	1078	1	39926	3	N	4776	4678	0	17	8	419
							2172	4	5254	9							
09	42660	X	39572	-0-	-3088	-0-	1008	1	34135	3	N	4026	4187	0	5	8	253
							4429	9									
10	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					253

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					142
06	174450	X	-0-	-0-	-174450	-0-					N	-0-					142
07	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					142
08	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-					142
09	84360	X	31393	-0-	-52967	-0-	22702	3	7859	4	N	756	661	0	1	8	236
							832	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	4708	-0-	-25331	-0-	123	1	4254	2	N	301					596
							331	9									
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	1203	1	26378	2	N	1576	1847	1			325
							1734	9									
07	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	1271	1	26190	2	N	1484	1286	1			523
							1632	9									
08	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	1271	1	26092	2	N	1436	1450	1			509
							1580	9									
09	29310	X	26362	-0-	-2948	-0-	1230	1	23667	2	N	1332	1474	1			367
							1465	9									
10	30287	X	27832	-0-	-2455	-0-	1237	1	25146	2	N	1317	1115	1			569
							1449	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32519	X	17636	-0-	-14883	-0-	17622	3	14	9	N	13					560
06	30750	X	21591	-0-	-9159	-0-	21560	3	31	9	N	28					588
07	31031	X	19607	-0-	-11424	-0-	19593	3	14	9	N	13					601
08	29140	X	1034	-0-	-28106	-0-	1028	3	6	9	N	5	223	1			383
09	28200	X	24822	-0-	-3378	-0-	24810	3	12	9	N	11					394
*10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	23327	3	17	9	N	15					409

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	12824	-0-	-3234	-0-	12798	3	26	9	N	24					338
06	17280	X	4898	-0-	-12382	-0-	4884	3	14	9	N	13					351
07	22568	X	4112	-0-	-18456	-0-	4101	3	11	9	N	10					361
08	22568	X	214	-0-	-22354	-0-	211	3	3	9	N	3	349	1			15
09	21840	X	5507	-0-	-16333	-0-	5482	3	25	9	N	23					38
10	12834	X	3145	-0-	-9689	-0-	3145	3			N	-0-					38

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	285	1			215
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46020	X	9331	-0-	-36689	-0-	9256	4	75	9	N	68					527
*12	36487	X	9151	-0-	-27336	-0-	8400	3	728	4	N	21					548
							23	9									
*01	36487	X	5503	-0-	-30984	-0-	5387	3	76	4	N	36					584
							40	9									
*02	11484	X	-0-	-0-	-11484	-0-					N	-0-					584
*03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					584
*04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					584
*05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					584
*06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					584
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					584
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	397	1			187
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	56400	X	39057	-0-	-17343	-0-	29198	3	9600	4	N	235					940
							259	9									
*12	50313	X	37121	-0-	-13192	-0-	36476	3	395	4	N	227	410	1			757
							250	9									
*01	50313	X	33646	-0-	-16667	-0-	33018	3	409	4	N	199					956
							219	9									
*02	42282	X	30793	-0-	-11489	-0-	30321	3	277	4	N	177					1133
							195	9									
*03	40672	X	25603	-0-	-15069	-0-	1358	3	24118	4	N	115					1248
							127	9									
*04	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					1248
*05	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					1248
*06	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-					1248
*07	32922	X	-0-	-0-	-32922	-0-					N	-0-					1248
*08	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	-0-	1060	1			188
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUMMER STATE 32 WELL #: 6HA RRCID -> 289811 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9042 - 12804

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

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228687	X	40933	-0-	-187754	-0-	31239	3	7614	4	N	1891					3035
							2080	9									
06	221310	X	141497	-0-	-79813	-0-	124449	3	9578	4	N	6791	8641	1			1185
							7470	9									
07	228687	X	119078	-0-	-109609	-0-	105226	3	8265	4	N	5079	5105	1			1159
							5587	9									
08	228687	X	140847	-0-	-87840	-0-	134436	3	6411	9	N	5828	5937	1			1050
09	221310	X	130549	-0-	-90761	-0-	125215	3	5334	9	N	4849	4860	1			1039
10	228687	X	127386	-0-	-101301	-0-	122429	3	4957	9	N	4506	4537	1			1008

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	12250	-0-	-6660	-0-	9879	3	2214	4	Y	143	114	1			105
							157	9									
06	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	134	1	22907	3	Y	569	586	1			88
							419	4	626	9							
07	DLQ G-10		21795	-0-	21795	21795	21224	3	571	9	Y	519	516	1			91
08	DLQ G-10		21368	-0-	21368	43163	1277	1	19195	3	Y	481	496	1			76
							367	4	529	9							
09	DLQ G-10		34197	-0-	34197	77360	5938	1	25999	3	Y	713	525	1			264
							1476	4	784	9							
10	DLQ G-10		36172	-0-	36172	113532	5391	1	29099	3	Y	446	442	1			268
							1191	4	491	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97309	X	31785	-0-	-65524	-0-	26620	3	4295	4	Y	791	628	1			762
							870	9									
06	107838	X	107838	-0-	-0-	-0-	593	1	99286	3	Y	5584	5751	1			595
							1817	4	6142	9							
07	DLQ G-10		99173	-0-	99173	99173	545	1	93226	3	Y	4911	4877	1			629
							5402	9									
08	DLQ G-10		104196	-0-	104196	203369	6311	1	91464	3	Y	4136	4264	1			501
							1871	4	4550	9							
09	DLQ G-10		3905	-0-	3905	207274	3225	1	65	3	Y	542	399	1			644
							19	4	596	9							
10	DLQ G-10		3338	-0-	3338	210612	2906	1	1	4	Y	392	388	1			648
							431	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	2376	-0-	-26702	-0-	2090	3	69	4	Y	197	156	1			240
							217	9									
06	28140	X	20162	-0-	-7978	-0-	2	1	16754	3	Y	2526	2602	1			164
							627	4	2779	9							
07	DLQ G-10		17797	-0-	17797	17797	2	1	15505	3	Y	1916	1903	1			177
							182	4	2108	9							
08	DLQ G-10		15310	-0-	15310	33107	4	1	13529	3	Y	1615	1665	1			127
							1777	9									
09	DLQ G-10		16519	-0-	16519	49626	18	1	14375	3	Y	1933	1425	1			635
							2126	9									
10	DLQ G-10		15251	-0-	15251	64877	31	1	13753	3	Y	1334	1322	1			647
							1467	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781	X	-0-	-0-	-38781	-0-					Y	-0-					1084
06	37530	X	4	-0-	-37526	-0-	4	1			Y	-0-					1084
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					1084
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	1					1085
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	1					1086
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1086

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	12729	-0-	-37894	-0-	8789	3	3170	4	Y	700	814	1			791
							770	9									
06	48990	X	28575	-0-	-20415	-0-	513	1	24573	3	Y	1770	1727	1			834
							1542	4	1947	9							
07	DLQ G-10		46651	-0-	46651	46651	148	1	43460	3	Y	2673	2647	1			860
							103	4	2940	9							
08	DLQ G-10		28415	-0-	28415	75066	1016	1	24519	3	Y	1843	1820	1			883
							853	4	2027	9							
09	DLQ G-10		26732	-0-	26732	101798	2069	1	22898	3	Y	1586	1586	1			883
							20	4	1745	9							
10	DLQ G-10		25851	-0-	25851	127649	1862	1	22039	3	Y	1622	1609	1			896
							166	4	1784	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243443	X	-0-	-0-	-243443	-0-					Y	-0-					335
06	214890	X	-0-	-0-	-214890	-0-					Y	-0-					335
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287342	X	287342	-0-	-0-	-0-	279694	3	1633	4	Y	5468	5453	1			518
							6015	9									
06	305613	X	305613	-0-	-0-	-0-	1171	1	295516	3	Y	5142	5167	1			493
							3270	4	5656	9							
07	DLQ G-10		281785	-0-	281785	281785	877	1	273259	3	Y	4806	4982	1			317
							2362	4	5287	9							
08	DLQ G-10		288213	-0-	288213	569998	6123	1	276834	3	Y	4145	4221	1			241
							696	4	4560	9							
09	DLQ G-10		11299	-0-	11299	581297	2776	1	8154	3	Y	234	233	1			242
							112	4	257	9							
10	DLQ G-10		2613	-0-	2613	583910	2501	1	112	4	Y	-0-					242

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99944	X	-0-	-0-	-99944	-0-					N	-0-					971
06	94200	X	14670	-0-	-79530	-0-	20	1	13935	3	N	-0-					971
							715	4									
07	83235	X	11667	-0-	-71568	-0-	16	1	10931	3	N	-0-					971
							720	4									
08	31713	X	20543	-0-	-11170	-0-	189	1	19811	3	N	-0-					971
							543	4									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					971
10	15159	X	7242	-0-	-7917	-0-	139	1	6711	3	N	262	277	1			956
							104	4	288	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184140	X	158223	-0-	-25917	-0-	147792	3	4836	4	N	5086	4929	1			564
							5595	9									
*06	186802	X	186802	-0-	-0-	-0-	183	1	173309	3	N	5584	5366	1			782
							7168	4	6142	9							
*07	184140	X	174174	-0-	-9966	-0-	113	1	163928	3	N	4425	4643	1			564
							5265	4	4868	9							
*08	182001	X	178123	-0-	-3878	-0-	1285	1	166550	3	N	6017	5911	1			670
							3669	4	6619	9							
*09	180193	X	180193	-0-	-0-	-0-	2794	1	171547	3	N	2959	3400	1			229
							2597	4	3255	9							
10	184140	X	179287	-0-	-4853	-0-	2497	1	172152	3	N	3688	3902	1			15
							581	4	4057	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214303	X	5643	-0-	-208660	-0-	2808	3	2835	4	N	-0-					853
06	180420	X	136109	-0-	-44311	-0-	153	1	119731	3	N	1925	1925	1			853
							14107	4	2118	9							
07	181164	X	108	-0-	-181056	-0-	1	1	107	9	N	97					950
08	234127	X	234127	-0-	-0-	-0-	12977	1	202585	3	N	3208	3068	1			1090
							15036	4	3529	9							
*09	178060	X	178060	-0-	-0-	-0-	4387	1	160861	3	N	5946	5986	1			1050
							6271	4	6541	9							
*10	194931	X	194931	-0-	-0-	-0-	4463	1	174701	3	N	3981	3881	1			1150
							11388	4	4379	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133734	X	12142	-0-	-121592	-0-	9241	3	2508	4	Y	357	415	1			342
							393	9									
06	129420	X	56871	-0-	-72549	-0-	863	1	50935	3	Y	1523	1486	1			379
							3398	4	1675	9							
07	DLQ G-10		90778	-0-	90778	90778	579	1	87879	3	Y	1754	1736	1			397
							391	4	1929	9							
08	DLQ G-10		102080	-0-	102080	192858	3958	1	92918	3	Y	1629	1609	1			417
							3412	4	1792	9							
09	DLQ G-10		95840	-0-	95840	288698	8063	1	86614	3	Y	988	988	1			417
							76	4	1087	9							
10	DLQ G-10		94259	-0-	94259	382957	7246	1	85371	3	Y	1197	1187	1			427
							325	4	1317	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92380	X	83389	-0-	-8991	-0-	76866	3	440	4	Y	5530	5515	1			111
							6083	9									
06	89400	X	86846	-0-	-2554	-0-	305	1	80395	3	Y	4827	4851	1			87
							836	4	5310	9							
07	92380	X	82403	-0-	-9977	-0-	225	1	76653	3	Y	4464	4490	1			61
							615	4	4910	9							
*08	92380	X	81211	-0-	-11169	-0-	1201	1	75171	3	Y	4231	4142	1			150
							185	4	4654	9							
*09	93614	X	93614	-0-	-0-	-0-	9226	1	80846	3	Y	3011	3006	1			155
							230	4	3312	9							
*10	98867	X	98867	-0-	-0-	-0-	11328	1	82975	3	Y	3779	3934	1			-0-
							407	4	4157	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	117578	-0-	117578	541062	270	1	104495	3	Y	8623	8624	1			8
							3328	4	9485	9							
*12	0	W	110720	-0-	110720	651782	912	1	98483	3	Y	7792	7536	1			264
							2754	4	8571	9							
01	0	W	105945	-0-	105945	757727	1039	1	96888	3	Y	6561	6605	1			220
							801	4	7217	9							
02	0	W	88323	-0-	88323	846050	443	1	81425	3	Y	5543	5705	1			58
							358	4	6097	9							
03	0	W	87449	-0-	87449	933499	453	1	80652	3	Y	5463	5432	1			89
							335	4	6009	9							
04	0	W	79572	-0-	79572	1013071	376	1	73466	3	Y	4827	4867	1			49
							420	4	5310	9							
*05	0	W	68162	-0-	68162	1081233	62591	3	1596	4	Y	3614	3607	1			56
							3975	9									
*06	0	W	50477	-0-	50477	1131710	907	1	43994	3	Y	3428	3392	1			92
							1805	4	3771	9							
*07	0	W	81687	-0-	81687	1213397	347	1	77812	3	Y	2997	2967	1			122
							231	4	3297	9							
*08	0	W	48453	-0-	48453	1261850	1730	1	42128	3	Y	2603	2572	1			153
							1732	4	2863	9							
*09	0	W	46485	-0-	46485	1308335	3638	1	40200	3	Y	2375	2375	1			153
							34	4	2613	9							
10	0	W	48473	-0-	48473	1356808	3290	1	42144	3	Y	2623	2601	1			175
							154	4	2885	9							

DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7176 - 17041

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

*03	28644	X	25543	-0-	-3101	-0-	1025	1	20379	3	N	889	1229	1	1	8	-0-
							3161	4	978	9							
*04	30390	X	17548	-0-	-12842	-0-	730	1	13295	3	N	2423	1954	1	6	8	463
							858	4	2665	9							
*05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					463
*06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	60	60	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					463
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					463
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1	3	347	4	N	1076	499	1			1040
							1184	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1040

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6937	2	62	9	N	56					56
06	63997	X	63997	-0-	-0-	-0-	61694	2	1955	4	N	316	181	1			191
							348	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-	151	1			40
09	37560	X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	-0-					40
10	38812	X	-0-	-0-	-38812	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	7707	2	324	4	N	53					100
							58	9									
06	52716	X	52716	-0-	-0-	-0-	50477	2	1635	4	N	549	364	1			285
							604	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-	100	1			185
09	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-					185
10	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	253195	-0-	253195	253195	3475	1	201086	3	Y	44213	42888	0			1325
							48634	9									
02	0	W	169138	-0-	169138	422333	6875	1	130265	3	Y	29089	27377	0			3037
							31998	9									
03	0	W	81243	-0-	81243	503576	3648	1	64054	3	Y	12310	12544	0			2803
							13541	9									
04	0	W	36900	-0-	36900	540476	1588	1	29292	3	Y	5473	5228	0			3048
							6020	9									
05	0	W	33584	-0-	33584	574060	1294	1	26424	3	Y	5333	4839	0			3542
							5866	9									
06	0	W	58444	-0-	58444	632504	2548	1	46027	3	Y	8972	8336	0			4178
							9869	9									
07	0	W	71702	-0-	71702	704206	3094	1	56266	3	Y	11220	10421	0			4977
							12342	9									
08	0	W	59060	-0-	59060	763266	3094	1	46078	3	Y	8989	8665	0			5301
							9888	9									
09	0	W	13525	-0-	13525	776791	2823	1	8819	3	Y	1712	1672	0			5341
							1883	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	776791					Y	NO RPT					5341

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	60548	-0-	60548	60548	1474	1	42378	3	Y	15178	14840	1			338
							16696	9									
*01	0	W	125515	-0-	125515	186063	3475	1	98271	3	Y	21608	21247	0			699
							23769	9									
*02	0	W	110578	-0-	110578	296641	6875	1	84289	3	Y	17649	17424	0			924
							19414	9									
*03	0	W	50043	-0-	50043	346684	3648	1	37730	3	Y	7877	7389	0			1412
							8665	9									
*04	0	W	33909	-0-	33909	380593	1588	1	26810	3	Y	5010	4785	0			1637
							5511	9									
*05	0	W	33970	-0-	33970	414563	1294	1	26740	3	Y	5396	4897	0			2136
							5936	9									
*06	0	W	37393	-0-	37393	451956	2548	1	28693	3	Y	5593	5196	0			2533
							6152	9									
07	0	W	46633	-0-	46633	498589	3094	1	35706	3	Y	7121	6613	0			3041
							7833	9									
08	0	W	49140	-0-	49140	547729	3094	1	37910	3	Y	7396	7129	0			3308
							8136	9									
09	0	W	26923	-0-	26923	574652	2823	1	19859	3	Y	3855	3765	0			3398
							4241	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	574652					Y	NO RPT					3398

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		3248	-0-	3248	3248	1474	1	1275	3	Y	454	444	1			10
							499	9									
*01	0		149800	-0-	149800	153048	3475	1	117828	3	Y	25906	25474	0			442
							28497	9									
*02	0		167058	-0-	167058	320106	6875	1	130166	3	Y	27288	26901	0			829
							30017	9									
*03	0		50524	-0-	50524	370630	3648	1	32115	3	Y	13419	11011	0			3237
							14761	9									
*04	0		34743	-0-	34743	405373	1588	1	27502	3	Y	5139	4909	0			3467
							5653	9									
*05	0		35258	-0-	35258	440631	1294	1	27794	3	Y	5609	5090	0			3986
							6170	9									
*06	0		70126	-0-	70126	510757	2548	1	55646	3	Y	10847	10078	0			4755
							11932	9									
*07	598165	X	87408	-0-	-510757	-0-	3094	1	69146	3	Y	13789	12807	0			5737
							15168	9									
*08	161107	X	84833	-0-	-76274	-0-	3094	1	67298	3	Y	13128	12655	0			6210
							14441	9									
*09	155910	X	94963	-0-	-60947	-0-	2823	1	75929	3	Y	14737	14395	0			6552
							16211	9									
*10	161107	X	NO RPT	-0-	-161107	-0-					Y	NO RPT					6552

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		3921	-0-	3921	3921	1474	1	1755	3	Y	629	615	1			14
							692	9									
*01	0		160793	-0-	160793	164714	3475	1	126186	3	Y	28302	27285	0			1031
							31132	9									
*02	0		175759	-0-	175759	340473	6875	1	138910	3	Y	27249	28280	0			-0-
							29974	9									
*03	0		69784	-0-	69784	410257	3648	1	58688	3	Y	6771	6771	0			-0-
							7448	9									
*04	0		43885	-0-	43885	454142	1588	1	35085	3	Y	6556	6262	0			294
							7212	9									
*05	0		19951	-0-	19951	474093	1294	1	15268	3	Y	3081	2796	0			579
							3389	9									
06	0		69370	-0-	69370	543463	2548	1	55023	3	Y	10726	9965	0			1340
							11799	9									
*07	620989	X	77526	-0-	-543463	-0-	3094	1	61042	3	Y	12173	11306	0			2207
							13390	9									
*08	147777	X	67813	-0-	-79964	-0-	3094	1	53284	3	Y	10395	10020	0			2582
							11435	9									
*09	143010	X	58034	-0-	-84976	-0-	2823	1	45497	3	Y	8831	8625	0			2788
							9714	9									
*10	147777	X	NO RPT	-0-	-147777	-0-					Y	NO RPT					2788

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1			7
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	2	2	45	9	Y	41	36	1			12
09	14B2 EXT	167	-0-	167	214	126	2	41	9	Y	37	36	1			13
10	14B2 EXT	168	-0-	168	382	120	2	48	9	Y	44	49	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			8
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	78	2	28	9	Y	25	24	1			9
10	DLQ G-10	73	-0-	73	179	56	2	17	9	Y	15	21	1			3

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

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

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	144 N	75	-0-	-69	B	-0-	75	2		N	-0-					54
06	114 N	105	-0-	-9	B	-0-	105	2		N	-0-					54
07	186 N	78	-0-	-108	B	-0-	78	2		N	-0-					54
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					54
*10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

05	246 N	150	-0-	-96	B	-0-	150	2		N	-0-					66
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-					66
07	372 N	156	-0-	-216	B	-0-	156	2		N	-0-					66
08	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-					66
*10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					47
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					47
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					47
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					47
09	780	N	246	-0-	-534	-0-	246	3			N	-0-					47
10	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-					47

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					113
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					113
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					113
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					113
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					113
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	Y	16					77
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	297	3	13	9	Y	12					89
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	228	3	18	9	Y	16	47	1			58
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	339	3	13	9	Y	12					70
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	692	3	61	9	Y	55					140
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6					146

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	Y	16					72
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	3	14	9	Y	13					85
07	992	N	474	-0-	-518	-0-	457	3	17	9	Y	15	44	1			56
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	677	3	12	9	Y	11					67
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2237	3	118	9	Y	107					192
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11					203

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1974	3	35	9	Y	32					145
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	3	28	9	Y	25					170
07	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1180	3	34	9	Y	31	88	1			113
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1749	3	24	9	Y	22					135
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13					98
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1336	3	32	9	Y	29					127

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

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

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	200	3	3	9	Y	3					149
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	120	1			29
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	N	12					172
06	1350	N	673	-0-	-677	-0-	663	2	10	9	N	9					181
07	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1014	2	25	9	N	23					204
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	N	34					238
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1052	2	40	9	N	36					274
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					274

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

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

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					104
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					104
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					104
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					104
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1	1	8			104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

05	2263	N	1290	-0-	-973	-0-	1184	3	106	9	N	96	198	1			144
06	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1584	3	140	9	N	127	183	1			88
07	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1691	3	150	9	N	136					224
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1638	3	130	9	N	118	179	1			163
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1597	3	107	9	N	97	201	1			59
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1534	3	120	9	N	109					168

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					90
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	767	2	1	9	N	1					90
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					90
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					90
09	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					90
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	507	2	74	9	N	67	185	1			89
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	2	64	9	N	58					147
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	491	2	75	9	N	68					215
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	496	2	58	9	N	53	178	1			90
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	497	2	59	9	N	54					144
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					144

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					104
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					104
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					104
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					104
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					104
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 14630 - 15735

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

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

05	961	N	81	-0-	-880	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	389	3	176	9	Y	160	162	0			3
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	325	3	108	9	Y	98	99	0			2
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	301	3	175	9	Y	159	157	0			4
08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	413	3	188	9	Y	171	170	0			5
09	DLQ G-10	477	-0-	477	1078	335	3	142	9	Y	129	130	0			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-	4	0			-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	4	0			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	89	3	13	9	Y	12	10	0			3
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	128	3	23	9	Y	21	18	0			6
09	DLQ G-10	270	-0-	270	421	236	3	34	9	Y	31	29	0			8
10	DLQ G-10	237	-0-	237	658	208	3	29	9	Y	26	30	0			4

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	148	3	N	27	27	0			1
							30	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	1	1	85	3	N	17	18	0			-0-
							19	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	147	3	N	27	26	0			1
							30	9									
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	28	28	0			1
							31	9									
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	31	3	29	9	N	26	26	0			1
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	27	3	33	9	N	30	30	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9423	3	30	9	N	27	27	0			1
06	8940	X	5591	-0-	-3349	-0-	5572	3	19	9	N	17	18	0			-0-
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9812	3	30	9	N	27	26	0			1
08	9238	X	4643	-0-	-4595	-0-	4628	3	15	9	N	14	15	0			-0-
09	8940	X	6247	-0-	-2693	-0-	6224	3	23	9	N	21	20	0			1
10	9238	X	8983	-0-	-255	-0-	8950	3	33	9	N	30	30	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7523	3	89	9	N	81	81	0			2
06	5730	X	4846	-0-	-884	-0-	4789	3	57	9	N	52	53	0			1
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8565	3	88	9	N	80	79	0			2
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7005	3	86	9	N	78	78	0			2
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5961	3	30	9	N	27	28	0			1
*10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7007	3	33	9	N	30	30	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	5	1	2070	3	N	54	54	0			1
							59	9									
06	2130	N	1384	-0-	-746	-0-	4	1	1341	3	N	35	35	0			1
							39	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	4	1	2190	3	N	53	53	0			1
							58	9									
08	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	3	1	1693	3	N	58	57	0			2
							64	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	N	29	30	0			1
							32	9									
10	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	4	1	1959	3	N	30	30	0			1
							33	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8588	-0-	-402	-0-	8499	3	89	9	N	81	81	0			2
06	8700	X	5083	-0-	-3617	-0-	5026	3	57	9	N	52	53	0			1
07	8990	X	8939	-0-	-51	-0-	8851	3	88	9	N	80	79	0			2
08	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	8088	3	95	9	N	86	85	0			3
09	8310	X	7409	-0-	-901	-0-	7323	3	86	9	N	78	78	0			3
10	8928	X	8172	-0-	-756	-0-	8073	3	99	9	N	90	90	0			3

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	11	1	4818	3	N	27	27	0			1
							30	9									
06	5490	X	3324	-0-	-2166	-0-	11	1	3294	3	N	17	18	0			-0-
							19	9									
07	5673	X	5585	-0-	-88	-0-	11	1	5544	3	N	27	26	0			1
							30	9									
08	5673	X	4324	-0-	-1349	-0-	9	1	4284	3	N	28	28	0			1
							31	9									
09	5010	X	3427	-0-	-1583	-0-	7	1	3391	3	N	26	26	0			1
							29	9									
10	5580	X	3633	-0-	-1947	-0-	8	1	3592	3	N	30	30	0			1
							33	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	13	1	2836	3	N	5	7	0			-0-
							6	9									
06	3510	X	1850	-0-	-1660	-0-	12	1	1836	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3627	X	245	-0-	-3382	-0-	12	1	230	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3627	X	1815	-0-	-1812	-0-	13	1	1796	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	18	1	4230	3	N	26	25	0			1
							29	9									
*10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	18	1	5027	3	N	30	30	0			1
							33	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	778	-0-	-932	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	1652	N	1266	-0-	-386	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	1	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	104	3	30	9	N	27	27	0			-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	55	3	14	9	N	13	13	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					20
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					20
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					20
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					20
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	897	-0-	-633	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	50	-0-	-165	-0-	50	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					23
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					23
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					23
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					23
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

05	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B DENY	108	-0-	108	108	108	3			N	-0-					100
08		14B DENY	14	-0-	14	122	14	3			N	-0-					100
09		14B DENY	3	-0-	3	125	3	3			N	-0-					100
10		14B DENY	6	-0-	6	131	6	3			N	-0-					100

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					21
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					21
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					21
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					21
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					21
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

05	2139	X	1270	-0-	-869	-0-	1270	3			Y	-0-					20
06	2070	X	1729	-0-	-341	-0-	1729	3			Y	-0-					20
07	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1904	3			Y	-0-					20
08	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	1709	3			Y	-0-					20
*09	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			Y	-0-					20
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					20

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1271	-0-	-868	-0-	1271	3			Y	-0-					21
06	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3			Y	-0-					21
07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			Y	-0-					21
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					21
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					21
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					21

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	186	#	96	-0-	-90	B	-193	96	3			Y	-0-				-0-
06	120	#	72	-0-	-48	B	-241	72	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	B	-180	61	3			Y	-0-				-0-
08	101	R	281	-0-	180	B	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	292	R	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	B	-93					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

05	744	#	372	-0-	-372	B	-1318	350	2	22	9	N	20				27
06	720	#	299	-0-	-421	B	-1739	277	2	22	9	N	20	22	1		25
07	744	#	-0-	-0-	-744	B	-2483					N	12	32	1		5
08	465	#	-0-	-0-	-465	B	-2948					N	-0-				5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2577 CANCELLED UNDERAGE -> -371																	
09	360	#	216	-0-	-144	B	-2721	216	2			N	-0-				5
10	372	#	212	-0-	-160	B	-2881	212	2			N	-0-				5

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	744	#	720	-0-	-24	B	-164	708	2	12	9	N	11				144
06	690	#	611	-0-	-79	B	-243	611	2			N	-0-				144
07	713	#	627	-0-	-86	B	-329	627	2			N	-0-				144
08	713	#	717	-0-	4	B	-325	717	2			N	-0-				144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -79																	
09	690	#	718	-0-	28	B	-218	717	2	1	9	N	1				145
10	713	#	664	-0-	-49	B	-267	664	2			N	-0-				145

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	B	-219					Y	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	B	-259	50	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	50	-0-	-43	B	-302	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	B	-303	61	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-209	CANCELLED UNDERAGE ->			-94											
09	60	#	61	-0-	1	B	-208	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	72	-0-	10	B	-198	72	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	1364	#	1335	-0-	-29	B	-2618	1335	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1276	-0-	-44	B	-2662	1276	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1327	-0-	-37	B	-2699	1327	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1244	-0-	-120	B	-2819	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-230	CANCELLED UNDERAGE ->			-2589											
09	1320	#	1188	-0-	-132	B	-362	1188	3			N	-0-					-0-
10	1333	#	1210	-0-	-123	B	-485	1210	3			N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	1984	#	-0-	-0-	-1984	B	-4969					N	-0-					-0-
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	B	-6889					N	-0-					-0-
07	1953	#	1187	-0-	-766	B	-7655	1187	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1519	-0-	-434	B	-8089	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6884	CANCELLED UNDERAGE ->			-1205											
09	270	#	892	-0-	622	B	-6262	892	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	1994	-0-	816	B	-5446	1994	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	#	12311	-0-	-337 B	-337	12311	3			Y	-0-					-0-
06	12240	#	7539	-0-	-4701 B	-5038	7539	3			Y	-0-					-0-
07	12648	#	1149	-0-	-11499 B	-16537	1149	3			Y	-0-					-0-
08	12462	#	9901	-0-	-2561 B	-19098	9901	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19098																	
09	11910	#	-0-	-0-	-11910 B	-31008					Y	-0-					-0-
10	12307	#	12447	-0-	140 B	-30868	12447	3			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496 B	-496					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420 B	-916					Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372 B	-1288					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1319					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1319																	
09	0	#	312	-0-	312 B	-1007	312	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	527	-0-	527 B	-480	527	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

05	806 #	673	-0-	-133 B	-2018	673	2		N	-0-			-0-
06	780 #	658	-0-	-122 B	-2140	658	2		N	-0-			-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2884				N	NO RPT			-0-
08	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-3566				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1843 CANCELLED UNDERAGE -> -1723													
09	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-2503				N	NO RPT			-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-3185				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-186				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186													
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-276				N	NO RPT			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-369				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

05	62 #	45	-0-	-17 B	-210	45	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16 B	-226	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-288				N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-319				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -174													
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-175				N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-206				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

05	1581 #	1255	-0-	-326 B	-3256	1255	3		N	-0-			-0-
06	1530 #	844	-0-	-686 B	-3942	844	3		N	-0-			-0-
07	1581 #	1528	-0-	-53 B	-3995	1528	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-3991	1430	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1667 CANCELLED UNDERAGE -> -2324													
09	1320 #	813	-0-	-507 B	-2174	813	3		N	-0-			-0-
10	1519 #	1565	-0-	46 B	-2128	1565	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-766					N	-0-					165
06	240	#	-0-	-0-	-240 B	-1006					N	-0-					165
07	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1254					N	-0-					165
08	248	#	-0-	-0-	-248 B	-1502					N	-0-					165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1016 CANCELLED UNDERAGE -> -486																	
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-1076					N	-0-					165
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					34
06	360	#	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					34
07	341	#	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					34
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					34
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
*10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5157	-0-	-273	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5309	-0-	-364	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5335	-0-	-338	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5130	-0-	-360	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12163	-0-	-347	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12332	-0-	-595	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12110	-0-	-400	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12379	-0-	-424	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7866	-0-	-1374	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8336	-0-	-437	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

05	1892	N	1875	-0-	-17	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1115	-0-	-1225	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

05	11253	X	11200	-0-	-53	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10481	-0-	-409	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10554	-0-	-699	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10404	-0-	-849	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10040	-0-	-850	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10149	-0-	-1042	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

05	27931	X	25786	-0-	-2145	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	24611	-0-	-2419	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24525	-0-	-3065	-0-	24525	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23922	-0-	-3141	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	23470	-0-	-2720	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	23644	-0-	-2148	-0-	23644	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10487	-0-	-493	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9326	-0-	-3353	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	9426	-0-	-3253	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8933	-0-	-3337	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9163	-0-	-2865	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

05	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11154	-0-	-246	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10936	-0-	-2022	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10147	-0-	-2811	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10782	-0-	-1758	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10968	-0-	-1990	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	899	N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	2	8	4	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					157
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			N	-0-					157
07	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			N	-0-					157
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					157
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					157
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1084	-0-	-559	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
09	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
*10	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

05	21514	X	17345	-0-	-4169	-0-	17345	3			N	-0-					-0-
06	20220	X	17062	-0-	-3158	-0-	17062	3			N	-0-					-0-
07	19530	X	17997	-0-	-1533	-0-	17997	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	17982	-0-	-153	-0-	17982	3			N	-0-					-0-
09	17460	X	16310	-0-	-1150	-0-	16310	3			N	-0-					-0-
10	18011	X	16847	-0-	-1164	-0-	16847	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

05	2945	N	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2261	-0-	-679	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2289	-0-	-656	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

05	14105	X	8838	-0-	-5267	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9066	-0-	-3954	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11477	-0-	-892	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
08	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	19919	-0-	-4633	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
06	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	29735	-0-	-5636	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	32330	-0-	-3041	-0-	32330	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	27725	-0-	-6505	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	15291	-0-	-15182	-0-	15291	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	25128	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	22882	-0-	-1028	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	23119	-0-	-1588	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22880	-0-	-1827	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	19653	-0-	-4257	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	18858	-0-	-5849	-0-	18858	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33967	X	33967	-0-	-0-	-0-	33967	2			N	-0-					-0-
06	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	34231	2			N	-0-					-0-
07	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	32556	2			N	-0-					-0-
08	32108	X	32108	-0-	-0-	-0-	32108	2			N	-0-					-0-
09	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	30724	-0-	-462	-0-	30724	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18965	-0-	-1371	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19010	-0-	-1326	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18337	-0-	-1343	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18859	-0-	-1477	-0-	18859	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

05	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13240	-0-	-369	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	10667	-0-	-2942	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8731	-0-	-4439	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	8565	-0-	-4672	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	33480	X	28356	-0-	-5124	-0-	28356	2			N	-0-					-0-
06	32400	X	23454	-0-	-8946	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	28056	-0-	-3161	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	28407	-0-	-2810	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	27598	-0-	-2612	-0-	27598	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	27246	-0-	-1119	-0-	27246	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

05	35282	X	35282	-0-	-0-	-0-	35282	2			N	-0-					-0-
06	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	34511	-0-	-3309	-0-	34511	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	34338	-0-	-3482	-0-	34338	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	33040	-0-	-3560	-0-	33040	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	33175	-0-	-2103	-0-	33175	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

05	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
06	36211	X	36211	-0-	-0-	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
07	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	42445	2			N	-0-					-0-
08	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-
09	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	40417	2			N	-0-					-0-
*10	40017	X	40017	-0-	-0-	-0-	40017	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

05	26598	X	25644	-0-	-954	-0-	25644	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24258	-0-	-1482	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	25882	-0-	-716	-0-	25882	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	25846	-0-	-752	-0-	25846	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24397	-0-	-1343	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22189	-0-	-3696	-0-	22189	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

05	29450	X	28220	-0-	-1230	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	27988	-0-	-512	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	28356	-0-	-1094	-0-	28356	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	28503	-0-	-637	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	27183	-0-	-1017	-0-	27183	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	27402	-0-	-1521	-0-	27402	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

05	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

05	14477	X	12848	-0-	-1629	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	12493	-0-	-2542	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	10201	-0-	-4834	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12918	-0-	-1632	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13563	-0-	-1286	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

05	64108	X	62514	-0-	-1594	-0-	62514	2			N	-0-					-0-
06	64647	X	64647	-0-	-0-	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
07	71176	X	64964	-0-	-6212	-0-	64964	2			N	-0-					-0-
08	71176	X	63942	-0-	-7234	-0-	63942	2			N	-0-					-0-
09	68880	X	60272	-0-	-8608	-0-	60272	2			N	-0-					-0-
10	66805	X	62438	-0-	-4367	-0-	62438	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

05	11656	X	7306	-0-	-4350	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6579	-0-	-3831	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	6590	-0-	-4167	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5791	-0-	-3199	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5345	-0-	-3355	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6046	-0-	-1270	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

05	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

05	16368	X	14502	-0-	-1866	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
06	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	7112	-0-	-5443	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11154	-0-	-3354	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11371	-0-	-4469	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15249	-0-	-1119	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	29481	X	27498	-0-	-1983	-0-	27498	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	28460	-0-	-70	-0-	28460	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	29449	-0-	-311	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
08	29912	X	29912	-0-	-0-	-0-	29912	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	28748	-0-	-52	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
*10	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	29461	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	33348	2			N	-0-					-0-
06	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
07	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
08	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
09	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
*10	36051	X	36051	-0-	-0-	-0-	36051	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

05	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
06	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
07	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
08	27126	X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	2			N	-0-					-0-
09	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
*10	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	26358	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

05	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5460	-0-	-240	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5339	-0-	-861	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5052	-0-	-948	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5178	-0-	-464	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

05	14725	X	13405	-0-	-1320	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14067	-0-	-183	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14302	-0-	-423	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14227	-0-	-498	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	14095	-0-	-155	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
*10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109306	X	108617	-0-	-689	-0-	108617	2			N	-0-					-0-
06	113258	X	113258	-0-	-0-	-0-	113258	2			N	-0-					-0-
07	111907	X	111907	-0-	-0-	-0-	111907	2			N	-0-					-0-
08	108624	X	37689	-0-	-70935	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
09	111090	X	80699	-0-	-30391	-0-	80699	2			N	-0-					-0-
10	114793	X	84930	-0-	-29863	-0-	84930	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	3	-0-	-17171	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	3	-0-	-10227	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	450	-0-	-1286	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	557	-0-	-943	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	733	-0-	-662	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	161	-0-	-1606	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

05	6386	X	366	-0-	-6020	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5220	-0-	-1710	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6014	-0-	-1147	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
*10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

05	961	N	63	-0-	-898	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10495	-0-	-65	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9201	-0-	-1711	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	12616	-0-	-497	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12858	-0-	-441	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	8295	-0-	-4575	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	5662	-0-	-7637	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	3310	-0-	-10516	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	3294	-0-	-10086	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	3884	-0-	-9787	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1999	-0-	-1349	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2377	-0-	-923	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	11086	-0-	-20720	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06	30780	X	12638	-0-	-18142	-0-	12638	3			N	-0-					-0-
07	31775	X	3814	-0-	-27961	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	2954	-0-	-7152	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	2755	-0-	-9875	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	835	-0-	-839	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	895	-0-	-725	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	5408	-0-	-11859	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	5891	-0-	-10819	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	4040	-0-	-13227	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	4191	-0-	-3776	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	2604	-0-	-3276	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	7768	-0-	-20659	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
06	27510	X	7902	-0-	-19608	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
07	27559	X	7829	-0-	-19730	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	1606	-0-	-5059	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	1700	-0-	-6190	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44950	X	10894	-0-	-34056	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
06	42450	X	8370	-0-	-34080	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
07	42098	X	3119	-0-	-38979	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
08	23033	X	4390	-0-	-18643	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	17	-0-	-10513	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	7823	-0-	-8514	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	5906	-0-	-9904	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	5633	-0-	-10704	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	3389	-0-	-2625	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	1370	-0-	-6190	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170

05	279	N	234	-0-	-45	-0-	135	3	99	9	N	90	332	1			30
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	100	3	186	9	N	169	151	1			48
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	79	3	95	9	N	86					134
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	68	3	116	9	N	105					239
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	70	3	92	9	N	84	184	1			139
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	47	3	56	9	N	51					190

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

05	79639	X	61517	-0-	-18122	-0-	61517	2			N	-0-					-0-
06	77070	X	69313	-0-	-7757	-0-	69313	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	77968	-0-	-1671	-0-	77968	2			N	-0-					-0-
08	80138	X	80138	-0-	-0-	-0-	80138	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	76766	-0-	-304	-0-	76766	2			N	-0-					-0-
10	77965	X	50333	-0-	-27632	-0-	50333	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

05	100347	X	68070	-0-	-32277	-0-	68070	2			N	-0-					-0-
06	97110	X	90315	-0-	-6795	-0-	90315	2			N	-0-					-0-
07	101091	X	98833	-0-	-2258	-0-	98833	2			N	-0-					-0-
08	101091	X	93682	-0-	-7409	-0-	93682	2			N	-0-					-0-
09	97830	X	91645	-0-	-6185	-0-	91645	2			N	-0-					-0-
10	98828	X	39588	-0-	-59240	-0-	39588	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	31124	X	30901	-0-	-223	-0-	30901	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	30088	-0-	-572	-0-	30088	2			N	-0-					-0-
07	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
08	35273	X	35273	-0-	-0-	-0-	35273	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
*10	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

05	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1792	-0-	-595	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	20591	-0-	-79	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	21028	-0-	-331	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	21118	-0-	-241	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20102	-0-	-568	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	14723	-0-	-6636	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

05	97898	X	83125	-0-	-14773	-0-	83125	3			N	-0-					-0-
06	98310	X	86990	-0-	-11320	-0-	86990	3			N	-0-					-0-
07	101587	X	99304	-0-	-2283	-0-	99304	3			N	-0-					-0-
08	101587	X	99696	-0-	-1891	-0-	99696	3			N	-0-					-0-
09	98310	X	91917	-0-	-6393	-0-	91917	3			N	-0-					-0-
10	99293	X	92608	-0-	-6685	-0-	92608	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

05	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

05	117955	X	119	-0-	-117836	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	114150	X	-0-	-0-	-114150	-0-					N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
06	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
07	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	20922	-0-	-623	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
09	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
*10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21549	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13390	-0-	-260	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	11459	-0-	-2646	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
08	14105	X	9558	-0-	-4547	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	11587	-0-	-2063	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	10349	-0-	-3756	-0-	10349	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5757	-0-	-213	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5557	-0-	-1356	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5526	-0-	-1387	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5069	-0-	-1621	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5631	-0-	-321	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	19337	-0-	-1836	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	8966	-0-	-11524	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	4675	-0-	-16498	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	4633	-0-	-15238	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18563	-0-	-667	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
*10	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	4122	-0-	-14168	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16043	-0-	-2247	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

05	899	N	600	-0-	-299	-0-	593	3	7	9	Y	6					152
06	930	N	203	-0-	-727	-0-	194	3	9	9	Y	8					160
07	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	3			Y	-0-					160
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					160
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					160
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					160

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	730	3	7	9	Y	6					152
06	870	N	230	-0-	-640	-0-	221	3	9	9	Y	8					160
07	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	3			Y	-0-					160
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					160
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					160
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					160

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4772	-0-	-529	-0-	4772	2			Y	-0-					15
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	4789	2			Y	-0-					15
07	5115	X	3577	-0-	-1538	-0-	3577	2			Y	-0-					15
08	5115	X	5002	-0-	-113	-0-	5002	2			Y	-0-					15
*09	4920	X	4627	-0-	-293	-0-	4609	2	18	9	Y	16					31
10	4960	X	2663	-0-	-2297	-0-	2663	2			Y	-0-					31

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					4
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					4
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					4
*08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					4
*09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6390	-0-	-1608	-0-	6300	3	90	9	Y	82					228
06	7230	X	7189	-0-	-41	-0-	7161	3	28	9	Y	25					253
07	7688	X	5889	-0-	-1799	-0-	5849	3	40	9	Y	36					289
*08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8154	3	80	9	Y	73					362
*09	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	6193	3	34	9	Y	31	183	1			210
10	7440	X	3954	-0-	-3486	-0-	3917	3	37	9	Y	34					244

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			Y	-0-					62
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			Y	-0-					62
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			Y	-0-					62
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			Y	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					62
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-					62

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	#	20092	-0-	-27	-0-	20092	3			N	-0-					-0-
06	19560	#	18925	-0-	-635	-0-	18925	3			N	-0-					-0-
07	20305	#	19756	-0-	-549	-0-	19756	3			N	-0-					-0-
08	20305	#	19866	-0-	-439	-0-	19866	3			N	-0-					-0-
09	19650	#	19517	-0-	-133	-0-	19513	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	20088	#	20001	-0-	-87	-0-	20001	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					226
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					226
07	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					226
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					226
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	4	17	9	N	15					241
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	2	390	4	N	17					258
							19	9									

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	744	2	99	9	Y	90	70	1			85
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	Y	40	80	1			45
07	961	N	658	-0-	-303	-0-	600	2	58	9	Y	53	42	1			56
08	837	N	639	-0-	-198	-0-	564	2	75	9	Y	68	68	1			56
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	651	2	53	9	Y	48	68	1			36
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	630	2	35	9	Y	32	47	1			21

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2764	2	128	9	Y	116	115	1			110
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2372	2	161	9	Y	146	104	1			152
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2307	2	102	9	Y	93	143	1			102
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2348	2	111	9	Y	101	120	1			83
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2288	2	153	9	Y	139	116	1			106
10	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2067	2	95	9	Y	86	136	1			56

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

05	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16542	2	36	9	N	33					109
06	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15557	2	25	9	N	23					132
07	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16299	2	15	9	N	14					146
08	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13971	2	24	9	N	22	162	1			6
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					6
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					6

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

05	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1270	2	47	9	N	43					135
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	2	43	9	N	39					174
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					174
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1320	2	42	9	N	38	182	1			30
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			N	-0-					30
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	N	20					50

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10					29
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2855	2	20	9	N	18					47
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					54
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2453	2	21	9	N	19					73
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	N	3					76
*10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					76

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439		10749	-0-	-690	-0-	10749	3			N	-0-					-0-
06	10770	#	10691	-0-	-79	-0-	10691	3			N	-0-					-0-
07	11306	R	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
08	11222	#	11077	-0-	-145	-0-	11077	3			N	-0-					-0-
09	11039	R	11039	-0-	-0-	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
10	11315	#	10358	-0-	-957	-0-	10358	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2352	1			N	-0-					-0-
06	2430	X	2110	-0-	-320	-0-	2110	1			N	-0-					-0-
07	2635	X	624	-0-	-2011	-0-	624	1			N	-0-					-0-
08	2635	X	568	-0-	-2067	-0-	568	1			N	-0-					-0-
09	2550	X	181	-0-	-2369	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	351	-0-	-2005	-0-	351	1			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3405	-0-	-2805	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6868	-0-	-138	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

05	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	56430	2	594	4	N	-0-					-0-
06	16290	X	7	-0-	-16283	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	39558	-0-	-2416	-0-	39558	2			N	-0-					-0-
*09	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-					-0-
10	41974	X	-0-	-0-	-41974	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	507	-0-	-609	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2020 - P/A 06/01/20

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	#	2913	-0-	-1117	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	3900	#	3471	-0-	-429	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	4030	#	2973	-0-	-1057	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	3875	#	2792	-0-	-1083	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	3600	#	2677	-0-	-923	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	3596	#	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					8
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					8
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					8
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					8
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

05	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1426	#	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1380	#	1212	-0-	-168	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					78
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					78
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

05	2325	#	1916	-0-	-409	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2418	#	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2340	#	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2356	#	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

05	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					48
06	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					48
07	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					48
08	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					48
09	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					48
*10	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	#	4283	-0-	-553	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	4680	#	3876	-0-	-804	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
07	4836	#	4695	-0-	-141	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
08	4901	R	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
09	7003	R	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
*10	9587	R	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					17
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					17
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					17
*09	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					17
*10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

05	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

05	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					30
06	330	#	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					30
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					30
08	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					30
09	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					30
*10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					79
06	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-					79
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					79
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	366	3	75	9	Y	68					147
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	357	3	51	9	Y	46					193
*10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					193

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

05	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	3			Y	-0-					24
06	300	#	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					24
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					24
08	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					24
09	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					24
*10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

05	992	X	299	-0-	-693	-0-	299	2			N	-0-					8
06	960	X	417	-0-	-543	-0-	417	2			N	-0-					8
07	992	X	323	-0-	-669	-0-	323	2			N	-0-					8
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					8
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					8
10	434	X	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					10
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					10
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					4
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	319	-0-	-4451	-0-	309	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		902	-0-	902	2393	902	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					-0-
*07	4874	X	2481	-0-	-2393	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					3
06	1470	N	637	-0-	-833	-0-	637	2			N	-0-					3
07	1178	N	636	-0-	-542	-0-	636	2			N	-0-					3
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8			3
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1					4
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	N	1					5

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					26
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					26
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					26
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					26
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					26
10	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

05	63271	X	59922	-0-	-3349	-0-	59561	2	361	9	N	328	182	1	1	8	270
06	60150	X	57573	-0-	-2577	-0-	57240	2	333	9	N	303	370	1	1	8	202
07	61876	X	58953	-0-	-2923	-0-	58614	2	339	9	N	308	368	1	1	8	141
08	61287	X	58017	-0-	-3270	-0-	57678	2	339	9	N	308	370	1	1	8	78
09	58830	X	56209	-0-	-2621	-0-	55847	2	362	9	N	329	185	1	4	8	218
10	59923	X	58038	-0-	-1885	-0-	57662	2	376	9	N	342	346	1	3	8	211

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

05	5766	X	1628	-0-	-4138	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5580	X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2610	-0-	-3156	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2575	-0-	-1595	-0-	2542	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	4309	X	291	-0-	-4018	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	3100	N	5975	-0-	2875	2875	5939	2	36	9	N	33					42

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					52
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					52
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					6
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					6
07	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					6
08	8401	X	8331	-0-	-70	-0-	8331	2			N	-0-					6
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	8059	2			N	-0-					6
10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					39
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	782	-0-	-1357	-0-	782	2			N	-0-					7
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					7
07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			N	-0-					7
08	2868	N	2551	-0-	-317	-0-	2551	2			N	-0-					7
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					7
10	2356	X	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14703	X	98	-0-	-14605	-0-	98	2			N	-0-					83
*03	3875	X	49	-0-	-3826	-0-	49	2			N	-0-					83
*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					83
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					41
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					41
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					41
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					41
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					64
06	1500	N	147	-0-	-1353	-0-	147	2			N	-0-					64
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					64
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					64
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1865	2	12	9	N	11	11	8			64

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	37932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34050	X	24228	-0-	-9822	-0-	24210	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	39742	X	34595	-0-	-5147	-0-	34593	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	39742	X	35972	-0-	-3770	-0-	35970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38460	X	33402	-0-	-5058	-0-	33393	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	37944	X	31384	-0-	-6560	-0-	31372	2	12	9	N	11	11	8			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					8
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					88
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					88
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					88
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					88
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

05	11842	X	8699	-0-	-3143	-0-	8699	2			N	-0-					4
06	11460	X	7592	-0-	-3868	-0-	7592	2			N	-0-					4
07	9145	X	7662	-0-	-1483	-0-	7662	2			N	-0-					4
08	9145	X	7541	-0-	-1604	-0-	7541	2			N	-0-					4
09	8430	X	6982	-0-	-1448	-0-	6982	2			N	-0-					4
10	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	7094	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					4
06	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-					4
07	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-					4
08	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			N	-0-					4
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	2			N	-0-					4
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

05	1085	X	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					39
06	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-					39
07	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					39
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					39
09	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	43094	2	442	9	N	402	402	8			39
*10	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38228	2	298	9	N	271	271	8			39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					23
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

*11	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	3813	X	679	-0-	-3134	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*01	3813	X	91	-0-	-3722	-0-	87	2	4	9	N	4					4
*02	3567	X	278	-0-	-3289	-0-	278	2			N	-0-					4
*03	682	X	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					4
*04	660	X	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					4
*05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					4
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					4
*07	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					4
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					4
*09	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					4
*10	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	34012	2	43	9	N	39	39	8			-0-
07	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	30766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37301	X	37301	-0-	-0-	-0-	37299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	38225	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	32741	2	14	9	N	13	13	8			-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

LONGFELLOW STATE WELL #: 2 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					26
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					26
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					80
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					80
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4	4	8			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					7
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					7
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
09	1260	N	64	-0-	-1196	-0-	64	2			N	-0-					7
10	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	11172	-0-	-26772	-0-	11106	2	66	9	N	60	1	8			157
06	36630	X	8863	-0-	-27767	-0-	8863	2			N	-0-					157
07	37851	X	33944	-0-	-3907	-0-	33738	2	206	9	N	187	186	1	1	8	157
08	40850	X	40850	-0-	-0-	-0-	40681	2	169	9	N	154	178	1	1	8	132
*09	37903	X	37903	-0-	-0-	-0-	37825	2	78	9	N	71	1	8			202
*10	38198	X	38198	-0-	-0-	-0-	38040	2	158	9	N	144	177	1	3	8	166

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC //CONT.// 027348
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1440	1	7	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
08	1488	X	864	-0-	-624	-0-	864	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	1			N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-					37
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	N	715	-0-	-990	-0-	715	1			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	1			N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					30
*02	1189	N	588	-0-	-601	-0-	22	1	563	2	N	3					33
							3	9									
03	1271	N	627	-0-	-644	-0-	22	1	605	2	N	-0-					33
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	N	-0-					33
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	610	2	N	-0-					33
06	1260	N	597	-0-	-663	-0-	10	1	587	2	N	-0-					33
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	493	1	590	2	N	-0-					33
*09	600	N	590	-0-	-10	-0-	22	1	568	2	N	-0-					33
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	2	N	-0-					33

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10054	-0-	-610	-0-	686	1	9368	3	N	-0-					112
06	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	664	1	8744	3	N	1					113
							1	9									
07	11067	X	10958	-0-	-109	-0-	686	1	10270	3	N	2					115
							2	9									
08	11067	X	9600	-0-	-1467	-0-	686	1	8914	3	N	-0-					115
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	664	1	10703	3	N	-0-					115
10	10044	X	9515	-0-	-529	-0-	9515	3			N	-0-					115

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	N	9	180	1	9	8	102
							511	4	10	9							
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	3	N	-0-					102
07	1054	N	477	-0-	-577	-0-	133	1	344	3	N	-0-					102
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	265	1	567	3	N	115	163	1	2	8	52
							127	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	243	1	157	3	N	2	1	8			53
							2	9									
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	199	1	605	3	N	12					65
							62	4	13	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					67
08	1818	N	214	-0-	-1604	-0-	214	3			N	-0-					67
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					290
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					290
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					290
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					290
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					290
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					100
06	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	2255	3			N	-0-					100
07	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			N	-0-					100
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					100
*09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2625	3	8	9	N	7					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1895
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1895
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	177	1			1718
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2	1			1716
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1716
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1716

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					282
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					282
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					282
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					401
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					401
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					401
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

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

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					516
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					516
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					516
08	4929	X	336	-0-	-4593	-0-	336	3			N	-0-					516
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					516
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14836	-0-	-2121	-0-	14836	3			N	-0-					384
06	16140	X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	3			N	-0-					384
07	15562	X	11608	-0-	-3954	-0-	11608	3			N	-0-					384
08	15562	X	7217	-0-	-8345	-0-	7217	3			N	-0-					384
09	14460	X	9458	-0-	-5002	-0-	9458	3			N	-0-					384
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					384

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8935	3	1	9	N	1					672
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					672
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					672
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					672
*09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					672
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					672

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

05	67858	X	67858	-0-	-0-	-0-	67858	2			N	-0-					225
06	57523	X	57523	-0-	-0-	-0-	57523	2			N	-0-					225
07	58026	X	58026	-0-	-0-	-0-	58026	2			N	-0-					225
08	47983	X	47983	-0-	-0-	-0-	47983	2			N	-0-					225
09	65670	X	54034	-0-	-11636	-0-	54034	2			N	-0-					225
10	67859	X	NO RPT	-0-	-67859	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					536
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					536
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					536
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7280	3	9	9	N	8					544
*09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					544
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					544

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					270
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

05	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9394	-0-	-236	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8489	-0-	-222	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	5539	-0-	-5125	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	8857	-0-	-1463	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	8028	-0-	-2636	-0-	8028	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					7
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					7
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					7
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					7
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					7
10	6014	X	4787	-0-	-1227	-0-	4787	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	255	-0-	-3186	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	37	-0-	-3280	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					57
08	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					57
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					57
*10	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					57

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					23
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					23
07	18910	X	9651	-0-	-9259	-0-	9651	3			N	-0-					23
08	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	19021	3			N	-0-					23
09	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	3			N	-0-					23
*10	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	3			N	-0-					23

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

05	19096	X	14389	-0-	-4707	-0-	14389	2			N	-0-					64
06	17820	X	8563	-0-	-9257	-0-	8563	2			N	-0-					64
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					64
08	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					64
09	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					64
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

05	15438	X	8	-0-	-15430	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	4186	-0-	-10694	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			N	-0-					-0-
08	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	3			N	-0-					-0-
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	14463	-0-	-2153	-0-	14463	3			N	-0-					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

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

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	3					113
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80					193
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	699	2	79	9	N	72	182	1			83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
09	990	N	50	-0-	-940	-0-	50	2			N	-0-					97
10	775	N	99	-0-	-676	-0-	82	2	17	9	N	15	2	8			110

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

05	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					103
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6214	3	2	9	N	2	157	1			52
06	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6111	3	1	9	N	1					53
07	6541	X	5933	-0-	-608	-0-	5932	3	1	9	N	1					54
08	6541	X	5995	-0-	-546	-0-	5994	3	1	9	N	1					55
09	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	5767	3	1	9	N	1					56
10	6324	X	5062	-0-	-1262	-0-	5059	3	3	9	N	3					59

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					94
06	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1608	3	1	9	N	1					95
07	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1573	3	1	9	N	1					96
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	3	1	9	N	1					97
09	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1506	3	1	9	N	1					98
10	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1328	3	2	9	N	2					100

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3002	-0-	-98	209	3002	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1137	-0-	-573	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5579	-0-	-32	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5362	-0-	-68	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	1577	2	744	4	N	-0-					-0-
06	4320 X	906	-0-	-3414	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	1472	-0-	-2992	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	464	-0-	-4000	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	2784	-0-	-996	-0-	2350	2	434	4	N	-0-					-0-
10	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

05	3286 X	2516	-0-	-770	-0-	1710	2	806	4	N	-0-					-0-
06	4680 X	982	-0-	-3698	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	561	-0-	-4275	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	177	-0-	-4659	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	1062	-0-	-3048	-0-	896	2	166	4	N	-0-					-0-
10	2511 X	170	-0-	-2341	-0-	170	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	168795	X	9637	-0-	-159158	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
06	163350	X	2062	-0-	-161288	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
07	168795	X	75363	-0-	-93432	-0-	75363	2		N	-0-			-0-
08	157387	X	104647	-0-	-52740	-0-	104647	2		N	-0-			-0-
09	141098	X	141098	-0-	-0-	-0-	141098	2		N	-0-			-0-
*10	134730	X	134730	-0-	-0-	-0-	134730	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			Y	-0-					93
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					93
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					93
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	255	3	44	9	Y	40					133
09	DLQ G-10	260	-0-	260	559	260	3			Y	-0-					133
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					133

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					201
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					201
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					201
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					201
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					201
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					89
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					89
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					89
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-					89
09	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					89
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					187
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					187
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					187
08	2759	X	1750	-0-	-1009	-0-	1750	2			N	-0-					187
09	2670	X	1904	-0-	-766	-0-	1904	2			N	-0-					187
10	2759	X	1952	-0-	-807	-0-	1952	2			N	-0-					187

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	364	-0-	-1000	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	91	-0-	-1229	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					187
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					187
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					187
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	678	2	9	9	Y	8	168	1			27
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	657	2	3	9	Y	3					30
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8	9	Y	7					37

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					42
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					42
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					42
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					42
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

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

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	3	11	9	N	10					131
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4669	3	11	9	N	10					141
07	5239	X	3127	-0-	-2112	-0-	3120	3	7	9	N	6					147
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5500	3	9	9	N	8					155
09	5070	X	3711	-0-	-1359	-0-	3703	3	8	9	N	7					162
*10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5013	3	11	9	N	10					172

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					215
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	3	1	4		Y	-0-					215
08	14B2 EXT	4	-0-	4	6	1	1	3	3		Y	-0-					215
09	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2	2				Y	-0-					215
10	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2				Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

05	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	170	1	831	3	N	-0-					-0-
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	161	1	687	3	N	-0-					-0-
07	682	#	286	-0-	-396	-0-	42	1	172	3	N	-0-					-0-
							72	4									
08	682	#	420	-0-	-262	-0-	57	1	321	3	N	-0-					-0-
							42	4									
09	660	#	294	-0-	-366	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
							30	4									
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	34					34

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

05	248	#	129	-0-	-119	-0-	22	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	76	-0-	-164	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	63	-0-	-154	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	180	#	69	-0-	-111	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	11	#	9	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	246	-0-	246	246	36	1	210	3	N	-0-					-0-
05	0	W	212	-0-	212	458	36	1	176	3	N	-0-					-0-
06	0	W	204	-0-	204	662	39	1	165	3	N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168	830	25	1	101	3	N	-0-					-0-
							42	4									
08	0	W	310	-0-	310	1140	42	1	237	3	N	-0-					-0-
							31	4									
09	0	W	184	-0-	184	1324	22	1	143	2	N	-0-					-0-
							19	4									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1324					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	465	X	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	558	X	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	558	X	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2226					N	11	169	1			30
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2226					N	-0-					30
07	0	Z	284	-0-	284	2510	284	4			N	-0-					30
08	0	Z	104	-0-	104	2614	104	4			N	-0-					30
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					30
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					30

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					10
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					10
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					10
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					10
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					10
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKÈN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3969	X	3932	-0-	-37	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

05	2914	N	2291	-0-	-623	B	-0-	2278	3	13	9	Y	12					64
06	2820	N	1881	-0-	-939	B	-0-	1874	3	7	9	Y	6					70
07	2883	N	1898	-0-	-985	B	-0-	1889	3	9	9	Y	8					78
08	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2784	3	12	9	Y	11					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2911	N	2911	-0-	-0-	B	-0-	2903	3	8	9	Y	7					96
*10	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	11	9	Y	10					106

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

05	527	N	411	-0-	-116	B	-0-	404	2	7	9	Y	6	4	0			2
06	660	N	119	-0-	-541	B	-0-	105	2	14	9	Y	13	13	0			2
07	899	N	220	-0-	-679	B	-0-	207	2	13	9	Y	12	11	0			3
08	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	442	2	29	9	Y	26	22	0			7
*10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	327	2	26	9	Y	24	24	0			7

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4881	R	4881	-0-	-0-	-0-	4764	3	117	9	Y	106					162
06	5250		4600	-0-	-650	-0-	3768	3	727	4	Y	95	225	1			32
							105	9									
07	5013	R	5013	-0-	-0-	-0-	4940	3	73	9	Y	66	81	1			17
08	4867	#	4614	-0-	-253	-0-	4287	3	281	4	Y	42	43	1			16
							46	9									
09	4710	#	4584	-0-	-126	-0-	4538	3	14	4	Y	29	29	1			16
							32	9									
10	5022	#	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					16

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

05	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
10	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					1

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					120
06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					120
07	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					120
08	713	#	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					120
09	690	#	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					120
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					120

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

05	DLQ G-10		374	-0-	374	1162	346	2	28	9	Y	25					80
06	DLQ G-10		328	-0-	328	1490	269	2	59	9	Y	54	64	1			70
07	2014	N	524	-0-	-1490	-0-	507	2	17	9	Y	15	69	1			16
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	Y	115	69	1			62
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	441	2	112	9	Y	102	137	1			27
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					27

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		171	-0-	171	756	148	2	23	9	Y	21					22
06	DLQ G-10		129	-0-	129	885	115	2	14	9	Y	13	16	1			19
07	1106	N	221	-0-	-885	-0-	217	2	4	9	Y	4	17	1			6
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	252	2	31	9	Y	28	17	1			17
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	235	2	29	9	Y	26	34	1			9
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9	Y	35	62	1			4
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	651	N	385	-0-	-266	-0-	381	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	Y	5	4	1			2
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	Y	6	5	1			2

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	2	1			1
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2	2	1			1
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	1	1			-0-
09	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

05	14694	X	6486	-0-	-8208	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
06	14220	X	10202	-0-	-4018	-0-	10202	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	5449	-0-	-9245	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
08	12865	X	2574	-0-	-10291	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	1454	-0-	-9616	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	1730	-0-	-8810	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1269	-0-	1269	4133	1269	3			N	-0-					-0-
*06	4143	R	10	-0-	-4133	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	112	-0-	-1345	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	1024	-0-	-236	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	839	-0-	-432	-0-	839	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

05	1333	#	706	-0-	-627	-0-	706	3			Y	-0-					105
06	1500	#	3	-0-	-1497	-0-	1	3	2	9	Y	2					107
07	1550	#	541	-0-	-1009	-0-	541	3			Y	-0-					107
08	1550	#	565	-0-	-985	-0-	565	3			Y	-0-					107
09	1440	#	963	-0-	-477	-0-	963	3			Y	-0-					107
10	713	#	8	-0-	-705	-0-	8	3			Y	-0-					107

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

05	4247	#	1887	-0-	-2360	-0-	1887	3			Y	-0-					5
06	4500	#	1265	-0-	-3235	-0-	1264	3	1	9	Y	1					6
07	4650	#	1770	-0-	-2880	-0-	1770	3			Y	-0-					6
08	4650	#	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			Y	-0-					6
09	4200	#	3892	-0-	-308	-0-	3892	3			Y	-0-					6
*10	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					6

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16068	R	16068	-0-	-0-	-0-	16047	3	21	9	Y	19	19	1			201
06	15743	R	15743	-0-	-0-	-0-	15724	3	19	9	Y	17	16	1			202
07	16116	R	16116	-0-	-0-	-0-	16098	3	18	9	Y	16	15	1			203
08	16304	R	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3			Y	-0-					203
09	15690	#	15620	-0-	-70	-0-	15619	3	1	9	Y	1	1	1			203
10	16213	#	16150	-0-	-63	-0-	16148	3	2	9	Y	2	2	1			203

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

05	20708	#	19895	-0-	-813	-0-	19895	3			N	-0-					1
06	20040	#	19337	-0-	-703	-0-	19326	3	11	9	N	10	10	1			1
07	20770	#	19502	-0-	-1268	-0-	19495	3	7	9	N	6	5	1			2
08	20770	#	19202	-0-	-1568	-0-	19202	3			N	-0-					2
09	20100	#	19053	-0-	-1047	-0-	19050	3	3	9	N	3	3	1			2
*10	19995	#	19323	-0-	-672	-0-	19294	3	29	9	N	26	26	1			2

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					151
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					151
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					151
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					151
09	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2			Y	-0-					151
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1117	2	59	9	N	54					141
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1261	2	80	9	N	73	175	1			39
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1664	2	58	9	N	53					92
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1224	2	98	9	N	89					181
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1427	2	91	9	N	83	171	1			93
10	1457	N	390	-0-	-1067	-0-	318	2	72	9	N	65					158

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		956	-0-	956	1806	956	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		726	-0-	726	2532	726	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2532					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	3057	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6003	2946	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8745	2742	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	11230	2485	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2478	-0-	2478	13708	2478	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	14942	1234	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4157	2040	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1898	-0-	1898	6055	1898	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1721	-0-	1721	7776	1721	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	9441	1665	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	719	-0-	719	10160	719	2		Y	-0-			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

05	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		Y	-0-			1
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3		Y	-0-			1
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			1
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			1
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		Y	-0-			1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	894	-0-	-346	-0-	894	3			Y	-0-					4
06	1140	N	699	-0-	-441	-0-	699	3			Y	-0-					4
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			Y	-0-					4
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					7
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					7
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					7
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					14
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					14
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					11
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			Y	-0-					11
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					11
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	968	-0-	-592	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

05	9920	X	9856	-0-	-64	-0-	9771	3	85	9	Y	77					97
06	9600	X	9057	-0-	-543	-0-	8963	3	94	9	Y	85	67	1			115
07	9858	X	9189	-0-	-669	-0-	9101	3	88	9	Y	80	168	1			27
08	9858	X	9113	-0-	-745	-0-	9022	3	91	9	Y	83	110	1			-0-
09	9540	X	8816	-0-	-724	-0-	8741	3	75	9	Y	68	47	1			21
10	9858	X	8744	-0-	-1114	-0-	8671	3	73	9	Y	66					87

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

05	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	62	-0-	-1085	-0-	34	3	28	9	Y	25	24	1			46
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	325	3	11	9	Y	10	9	1			47
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	1			48
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	3	8	9	Y	7	9	1			46
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	8	1			47
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	3	10	9	Y	9	8	1			48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

05	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	760	-0-	-350	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	774	3	70	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

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

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496	N	146	-0-	-350	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	101	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	119	18	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	371	-0-	-900	-0-	371	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	424	-0-	-1002	-0-	424	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2020

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	49	32	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	102	53	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

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

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
04	30		210	-0-	180	180	210	3			N	-0-					267
05	31		8	-0-	-23	157	8	3			N	-0-					267
06	30		6	-0-	-24	133	6	3			N	-0-					267
07	210		10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					267
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					267
*09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					267
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3	N	-0-					267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

05	2325 #	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
06	2130 #	1921	-0-	-209	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
07	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
09	2130 #	2119	-0-	-11	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2201 #	355	-0-	-1846	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

05	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					329
*10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					329

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	590	-0-	590 B	-4667	564	2	26	9	N	24					165
06	0	N	625	-0-	625 B	-4042	600	2	25	9	N	23					188
07	465	N	368	-0-	-97 B	-4042	364	2	4	9	N	4	162	1			30
08	589	N	73	-0-	-516 B	-4042	73	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4042											
09	630	N	84	-0-	-546 B	-0-	84	2			N	-0-					30
10	372	N	121	-0-	-251 B	-0-	108	2	13	9	N	12					42

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2799														
*09	2799		-0-	-0-	-2799 B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

05	341	N	139	-0-	-202 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

05	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	768					Y	28	25	1			7
06	2520	N	1385	-0-	-1135 B	-0-	1352	3	33	9	Y	30	25	1			12
07	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1791	3	34	9	Y	31	20	1			23
08	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	3020	3	33	9	Y	30	23	1			30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2819	3	30	9	Y	27	27	1			30
*10	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2370	3	33	9	Y	30	29	1			31

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			285														
*09	285		-0-	-0-	-285 B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					110
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	124	3	91	9	N	83	75	1			118
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	352	3	108	9	N	98	85	1			131
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	702	3	98	9	N	89	113	1			107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	487	3	110	9	N	100	94	1			113
*10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	373	3	165	9	N	150	131	1			132

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1584	-0-	-355 B	-0-	931	3	653	9	N	594	580	1			14
06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	926	3	627	9	N	570	510	1			74
07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1114	3	648	9	N	589	510	1			153
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1469	3	295	9	N	268	342	1			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1343	3	488	9	N	444	415	1			108
*10	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1439	3	517	9	N	470	412	1			166

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1318	-0-	1318 B	6942	1318	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1264	-0-	1264 B	8206	1264	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1288	-0-	1288 B	9494	1288	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1278	-0-	1278 B	10772	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10772																	
09	0	W	1231	-0-	1231 B	12003	1231	3			N	-0-					-0-
*10	7750	N	1277	-0-	-6473 B	5530	1277	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1297	-0-	1297 B	14208	1297	3			N	-0-					157
06	0		1144	-0-	1144 B	15352	1144	3			N	-0-					157
07	0		1222	-0-	1222 B	16574	1222	3			N	-0-					157
08	0		1211	-0-	1211 B	17785	1211	3			N	-0-					157
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			17785														
09	0		1154	-0-	1154 B	18939	1154	3			N	-0-					157
10	0		946	-0-	946 B	19885	946	3			N	-0-					157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4946	N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06	4347	N	4347	-0-	-0- B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
07	4687	N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4334	N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4181	N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*10	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

05	9176	N	8181	-0-	-995	B	24446	8181	3			N	-0-					-0-
06	8880		8220	-0-	-660	B	23786	8220	3			N	-0-					-0-
07	9176	N	8642	-0-	-534	B	23252	8642	3			N	-0-					-0-
08	9176	N	8549	-0-	-627	B	22625	8549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22625																		
09	8880	N	7838	-0-	-1042	B	21583	7838	3			N	-0-					-0-
*10	9176	N	5372	-0-	-3804	B	17779	5372	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

05	3520	N	3520	-0-	-0-	B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3131	N	3131	-0-	-0-	B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2884	-0-	-123	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3084	N	3084	-0-	-0-	B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*10	3359	N	3359	-0-	-0-	B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

05	248	N	109	-0-	-139	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	20	-0-	-220	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4469	N	4469	-0-	-0-	B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	4308	-0-	-102	B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4446	-0-	-49	B	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	4306	-0-	-158	B	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4350	N	4350	-0-	-0-	B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	3908	-0-	-525	B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			Y	-0-					56
06	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			Y	-0-					56
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			Y	-0-					56
08	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3			Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	3			Y	-0-					56
10	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			Y	-0-					63
06	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			Y	-0-					63
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			Y	-0-					63
08	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			Y	-0-					63
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			Y	-0-					63

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

05	10199		9042	-0-	-1157	B	37557	9042	3			Y	-0-					-0-
06	9870		9889	-0-	19	B	37576	9889	3			Y	-0-					-0-
07	10199		10262	-0-	63	B	37639	10262	3			Y	-0-					-0-
08	10199		9783	-0-	-416	B	37223	9783	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37223																		
09	9870		9213	-0-	-657	B	36566	9213	3			Y	-0-					-0-
10	10199		8158	-0-	-2041	B	34525	8158	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456	9492	-0-	4036 B	148874	9492	3		Y	-0-			-0-
06	5280	8488	-0-	3208 B	152082	8488	3		Y	-0-			-0-
07	5456	6765	-0-	1309 B	153391	6765	3		Y	-0-			-0-
08	5456	6034	-0-	578 B	153969	6034	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 153969													
09	5280	3379	-0-	-1901 B	152068	3379	3		Y	-0-			-0-
10	5456	1872	-0-	-3584 B	148484	1872	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456	12366	-0-	6910 B	189777	12366	3		N	-0-			-0-
06	5280	11880	-0-	6600 B	196377	11880	3		N	-0-			-0-
07	5456	13328	-0-	7872 B	204249	13328	3		N	-0-			-0-
08	5456	13254	-0-	7798 B	212047	13254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212047													
09	5280	12814	-0-	7534 B	219581	12814	3		N	-0-			-0-
10	5456	13143	-0-	7687 B	227268	13143	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456	6528	-0-	1072 B	117252	6528	3		N	-0-			-0-
06	5280	6088	-0-	808 B	118060	6088	3		N	-0-			-0-
07	5456	6183	-0-	727 B	118787	6183	3		N	-0-			-0-
08	5456	6064	-0-	608 B	119395	6064	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 119395													
09	5280	5960	-0-	680 B	120075	5960	3		N	-0-			-0-
10	5456	5593	-0-	137 B	120212	5593	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549	11976	-0-	6427 B	288918	11976	3		N	-0-			-0-
06	5370	11282	-0-	5912 B	294830	11282	3		N	-0-			-0-
07	5549	11433	-0-	5884 B	300714	11433	3		N	-0-			-0-
08	5549	10871	-0-	5322 B	306036	10871	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 306036													
09	5370	10428	-0-	5058 B	311094	10428	3		N	-0-			-0-
10	5549	8204	-0-	2655 B	313749	8204	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162 #	2910	-0-	-252 B	-3150	2910	3		N	-0-			-0-
06	2820 #	2822	-0-	2 B	-3148	2822	3		N	-0-			-0-
07	2914 #	2884	-0-	-30 B	-3178	2884	3		N	-0-			-0-
08	2914 #	2789	-0-	-125 B	-3303	2789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -997 CANCELLED UNDERAGE -> -2306													
09	2820 #	2756	-0-	-64 B	-1061	2756	3		N	-0-			-0-
10	2914 #	2553	-0-	-361 B	-1422	2553	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-1160					Y	-0-					-0-
06	420	#	343	-0-	-77 B	-1237	343	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	344	-0-	-28 B	-1265	344	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	319	-0-	71 B	-1194	319	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015 CANCELLED UNDERAGE -> -179																	
09	330	#	340	-0-	10 B	-1005	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	325	-0-	-16 B	-1021	325	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341 B	-1092					N	-0-					-0-
06	330	#	331	-0-	1 B	-1091	331	3			N	-0-					-0-
07	310	#	332	-0-	22 B	-1069	332	3			N	-0-					-0-
08	217	#	308	-0-	91 B	-978	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -799 CANCELLED UNDERAGE -> -179																	
09	330	#	328	-0-	-2 B	-801	328	3			N	-0-					-0-
10	341	#	314	-0-	-27 B	-828	314	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279 B	-957					N	-0-					-0-
06	270	#	284	-0-	14 B	-943	284	3			N	-0-					-0-
07	248	#	285	-0-	37 B	-906	285	3			N	-0-					-0-
08	186	#	264	-0-	78 B	-828	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-718		CANCELLED UNDERAGE ->		-110										
09	270	#	281	-0-	11 B	-707	281	3			N	-0-					-0-
10	279	#	269	-0-	-10 B	-717	269	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-4170					N	-0-					-0-
06	1200	#	1147	-0-	-53 B	-4223	1147	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	1150	-0-	34 B	-4189	1150	3			N	-0-					-0-
08	744	#	1068	-0-	324 B	-3865	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3109		CANCELLED UNDERAGE ->		-756										
09	1140	#	390	-0-	-750 B	-3859	390	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	374	-0-	-804 B	-4663	374	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456		3561	-0-	-1895 B	16784	3561	3			N	-0-					-0-
06	5280		2997	-0-	-2283 B	14501	2997	3			N	-0-					-0-
07	5456		3003	-0-	-2453 B	12048	3003	3			N	-0-					-0-
08	5456		2336	-0-	-3120 B	8928	2336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			8928														
09	5280		1405	-0-	-3875 B	5053	1405	3			N	-0-					-0-
*10	5456		1346	-0-	-4110 B	943	1346	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	#	4141	-0-	979 B	-2946	4141	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3549	-0-	399 B	-2547	3549	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	3556	-0-	301 B	-2246	3556	3			N	-0-					-0-
08	4154	#	3757	-0-	-397 B	-2643	3757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1128		CANCELLED UNDERAGE ->		-1515										
09	4020	#	4879	-0-	859 B	-269	4879	3			N	-0-					-0-
*10	4405	R	4674	-0-	269 B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	#	252	-0-	-3251 B	-8569	252	3			N	-0-					-0-
06	3510	#	118	-0-	-3392 B	-11961	118	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	119	-0-	-3508 B	-15469	119	3			N	-0-					-0-
08	3627	#	110	-0-	-3517 B	-18986	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15096		CANCELLED UNDERAGE ->		-3890										
09	2820	#	117	-0-	-2703 B	-17799	117	3			N	-0-					-0-
10	248	#	112	-0-	-136 B	-17935	112	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	#	-0-	-0-	-1581 B	-6649					Y	-0-					-0-
06	1530	#	995	-0-	-535 B	-7184	995	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	1158	-0-	1065 B	-6119	1158	3			Y	-0-					-0-
08	0	#	1048	-0-	1048 B	-5071	1048	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5071														
09	990	#	1131	-0-	141 B	-4930	1131	3			Y	-0-					-0-
10	1147	#	1040	-0-	-107 B	-5037	1040	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	#	-0-	-0-	-4185 B	-19206					Y	-0-					-0-
06	4050	#	2683	-0-	-1367 B	-20573	2683	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	4343	-0-	4002 B	-16571	4343	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	4322	-0-	3981 B	-12590	4322	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12590																	
09	2670	#	4167	-0-	1497 B	-11093	4167	3			Y	-0-					-0-
10	4340	#	1422	-0-	-2918 B	-14011	1422	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

05	1023	#	936	-0-	-87 B	-87	936	3			Y	-0-					-0-
06	990	#	843	-0-	-147 B	-234	843	3			Y	-0-					-0-
07	1023	#	913	-0-	-110 B	-344	913	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	993	-0-	32 B	-312	993	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312																	
09	930	#	1095	-0-	165 B	-147	1095	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	288	-0-	-642 B	-789	288	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

05	1027	R	1087	-0-	60 B	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	1075	R	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	1027	R	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
08	1028	R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1133	R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	314	-0-	-678 B	-678	314	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

05	DLQ G-10	13457	-0-	13457 B	13457	13457	3				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3309	-0-	3309 B	16766	3309	3				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3284	-0-	3284 B	20050	3284	3				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3744	-0-	3744 B	23794	3744	3				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23794																	
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844 B	27638	3844	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3353	-0-	3353 B	30991	3353	3				Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	#	-0-	-0-	-2077 B	-2077					Y	-0-					-0-
06	2010	#	638	-0-	-1372 B	-3449	638	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	633	-0-	-1444 B	-4893	633	3			Y	-0-					-0-
08	2077	#	633	-0-	-1444 B	-6337	633	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6337																	
09	2010	#	609	-0-	-1401 B	-7738	609	3			Y	-0-					-0-
10	651	#	532	-0-	-119 B	-7857	532	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

05	T. A.		393	-0-	393 B	-714	393	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		161	-0-	161 B	-553	161	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		168	-0-	168 B	-385	168	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20 B	-365	20	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -365																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-365					Y	-0-					-0-
10	0	#	7	-0-	7 B	-358	7	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

05	403	#	-0-	-0-	-403 B	-1754					Y	-0-					-0-
06	390	#	159	-0-	-231 B	-1985	159	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	147	-0-	-256 B	-2241	147	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	137	-0-	-80 B	-2321	137	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1819 CANCELLED UNDERAGE -> -502																	
09	210	#	348	-0-	138 B	-1681	348	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	382	-0-	227 B	-1454	382	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

05	5549		-0-	-0-	-5549 B	1298					Y	-0-					-0-
06	2784	R	1486	-0-	-1298 B	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	1953	#	1475	-0-	-478 B	-478	1475	3			Y	-0-					-0-
08	1953	#	1191	-0-	-762 B	-1240	1191	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1240																	
09	1860	#	1110	-0-	-750 B	-1990	1110	3			Y	-0-					-0-
10	1550	#	968	-0-	-582 B	-2572	968	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-7244					Y	-0-					-0-
06	1350	#	1529	-0-	179 B	-7065	1529	3			Y	-0-					-0-
07	1395	#	2513	-0-	1118 B	-5947	2513	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	2505	-0-	1544 B	-4403	2505	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4403														
09	1350	#	1578	-0-	228 B	-4175	1578	3			Y	-0-					-0-
10	1395	#	1507	-0-	112 B	-4063	1507	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

05	775	#	-0-	-0-	-775 B	-2918					Y	-0-					-0-
06	810	#	1457	-0-	647 B	-2271	1457	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	1475	-0-	638 B	-1633	1475	3			Y	-0-					-0-
08	837	#	1537	-0-	700 B	-933	1537	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-933														
09	1260	#	1574	-0-	314 B	-619	1574	3			Y	-0-					-0-
10	1302	#	947	-0-	-355 B	-974	947	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

05	465	#	413	-0-	-52 B	-221	413	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	281	-0-	-169 B	-390	281	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	101	-0-	-364 B	-754	101	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	12	-0-	-391 B	-1145	12	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-981	CANCELLED UNDERAGE ->		-164											
09	390	#	-0-	-0-	-390 B	-1371					Y	-0-					-0-
10	403	#	4	-0-	-399 B	-1770	4	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					Y	-0-					-0-
06	0	#	1	-0-	1 B	-6	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6											
09	1	#	-0-	-0-	-1 B	-1					Y	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1 B	-2					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

05	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-1395					Y	-0-					-0-
06	1440	#	1139	-0-	-301 B	-1696	1139	3			Y	-0-					-0-
07	1488	#	421	-0-	-1067 B	-2763	421	3			Y	-0-					-0-
08	1488	#	320	-0-	-1168 B	-3931	320	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3931														
09	1440	#	754	-0-	-686 B	-4617	754	3			Y	-0-					-0-
10	1178	#	578	-0-	-600 B	-5217	578	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-489					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-519					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-519					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-519					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -305																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	-0-	-0-	-5456	B	8118					Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	B	2838					Y	-0-					-0-
07	2838 R	-0-	-0-	-2838	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 #	53	-0-	-350	B	-350	53	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -350																	
09	390 #	-0-	-0-	-390	B	-740					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-740					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3513 R	2364	-0-	-1149	B	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
06	1756 R	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
07	1929 R	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
08	2356 #	1423	-0-	-933	B	-933	1423	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -933																	
09	2280 #	1249	-0-	-1031	B	-1964	1249	3			Y	-0-					-0-
10	2356 #	941	-0-	-1415	B	-3379	941	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-3673					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-3673					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-3673					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-3673					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-665					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -665																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

05	341	#	-0-	-0-	-341	B	-341					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	B	-671					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	B	-1012					Y	-0-					-0-
08	341	#	45	-0-	-296	B	-1308	45	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1308																		
09	330	#	-0-	-0-	-330	B	-1638					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1638					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456	-0-	-0-	-5456	B	19522				N	-0-			-0-
06	5280	2474	-0-	-2806	B	16716	2474	3		N	-0-			-0-
07	5456	2455	-0-	-3001	B	13715	2455	3		N	-0-			-0-
08	5456	2310	-0-	-3146	B	10569	2310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10569										
09	5280	2360	-0-	-2920	B	7649	2360	3		N	-0-			-0-
*10	5456	2058	-0-	-3398	B	4251	2058	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	78	-0-	-15		-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11		-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9		-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10		-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2		-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61		-0-	32	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 50	1 9	14	3	Y	45	31	1			19
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7 29	1 9	30	3	Y	26	33	1			12
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	35	3	Y	23	23	1			12
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7 6	1 4	26 24	3 9	Y	22	23	1			11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	560	1	3907	3	N	-0-					-0-
06	4350 X	2843	-0-	-1507	-0-	560	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	560	1	3776	3	N	-0-					-0-
08	4464 X	3286	-0-	-1178	-0-	560	1	2726	3	N	-0-					-0-
09	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	560	1	3442	3	N	-0-					-0-
10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	560	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	560	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	560	1	2823	3	N	-0-					-0-
08	1829 X	1280	-0-	-549	-0-	560	1	720	3	N	-0-					-0-
09	1770 X	1740	-0-	-30	-0-	560	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					127
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					127
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					127
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					127
*09	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-					127
*10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	5789	-0-	-8440	-0-	5789	1			N	-0-					115
06	13770	6009	-0-	-7761	-0-	6009	1			N	-0-					115
07	3348 #	3342	-0-	-6	-0-	3342	1			N	-0-					115
08	5797 #	4899	-0-	-898	-0-	4899	1			N	-0-					115
09	6000 #	2794	-0-	-3206	-0-	2794	1			N	-0-					115
10	6200 #	2324	-0-	-3876	-0-	2324	1			N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	776	3	204	9	N	185	174	1			196
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	654	3	201	9	N	183	172	1			207
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	836	3	187	9	N	170	170	1			207
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	821	3	213	9	N	194	177	1			224
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	803	3	171	9	N	155	169	1			210
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	750	3	207	9	N	188	166	1			232

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

05	713	#	241	-0-	-472	-0-	222	2	19	9	Y	17					98
06	690	#	585	-0-	-105	-0-	567	2	18	9	Y	16					114
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	Y	15					129
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20					149
09	600	#	557	-0-	-43	-0-	542	2	15	9	Y	14	135	1			28
10	713	#	552	-0-	-161	-0-	531	2	21	9	Y	19					47

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

05	1302	#	183	-0-	-1119	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	#	207	-0-	-1095	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	1240	#	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					166
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					166
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					171
08	930	#	592	-0-	-338	-0-	588	2	4	9	Y	4					175
09	746	R	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10	166	1			19
*10	716	R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10					29

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	#	569	-0-	-2562	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	#	814	-0-	-2193	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	3007	#	2027	-0-	-980	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
09	2169	R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*10	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6					33
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5					38
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					43
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					43
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	333	1			125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	170	1			175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	348	1			88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	188	1			157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	161	1			217

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					160
06	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					160
07	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					160
08	11718	X	4722	-0-	-6996	-0-	4532	2	190	9	N	173	176	1			157
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					157
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					147
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					147
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	2	1	9	N	1					148
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	2	1	9	N	1					149
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					149
*10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	3278	-0-	-4410	-0-	3235	2	43	9	N	39					60
06	7440	X	64	-0-	-7376	-0-	64	2			N	-0-					60
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					60
08	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	2			N	-0-					60
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					60
10	3286	X	5	-0-	-3281	-0-	5	2			N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17235	2	59	9	N	54					148
06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15310	2	8	9	N	7					155
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15269	2	18	9	N	16					171
08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14225	2	34	9	N	31					202
09	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					202
*10	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12880	2	21	9	N	19	184	1			37

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3731	-0-	-19	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3196	-0-	-679	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					37
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					37
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					37
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					37
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					37
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

05	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3952	-0-	-388	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					59
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					59
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					59
08	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					59
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					59
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

05	2759	X	1243	-0-	-1516	-0-	1243	2			N	-0-					5
06	2370	X	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-					5
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					5
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					5
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					5
10	7657	X	2056	-0-	-5601	-0-	2056	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

05	71114	X	65389	-0-	-5725	-0-	65304	2	85	9	N	77					219
06	67590	X	64552	-0-	-3038	-0-	64475	2	77	9	N	70	169	1			120
07	70537	X	70537	-0-	-0-	-0-	70456	2	81	9	N	74					194
08	69843	X	69549	-0-	-294	-0-	69479	2	70	9	N	64	166	1			92
09	65220	X	64298	-0-	-922	-0-	64222	2	76	9	N	69					161
10	70525	X	69324	-0-	-1201	-0-	69250	2	74	9	N	67					228

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

05	17732	X	17214	-0-	-518	-0-	17207	2	7	9	N	6					117
06	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16903	2	30	9	N	27					144
07	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17037	2	15	9	N	14					158
08	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	17596	2	25	9	N	23					181
09	16920	X	16404	-0-	-516	-0-	16404	2			N	-0-					181
10	17484	X	16984	-0-	-500	-0-	16984	2			N	-0-					181

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					30
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					30
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					30
08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					30
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	3			N	-0-					30
*10	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					159
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3					162
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-					162
08	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					162
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					162
10	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-					162

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	14477	-0-	-11532	-0-	432	1	14045	3	N	-0-					27
06	18870	X	10302	-0-	-8568	-0-	351	1	9951	3	N	-0-					27
07	19096	X	8936	-0-	-10160	-0-	297	1	8639	3	N	-0-					27
08	19096	X	8250	-0-	-10846	-0-	351	1	7899	3	N	-0-					27
09	15420	X	457	-0-	-14963	-0-	27	1	430	3	N	-0-					27
10	14477	X	324	-0-	-14153	-0-	27	1	297	3	N	-0-					27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					23
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					23
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					23
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					23
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					23
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	X	29524	-0-	-1848	-0-	29524	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	27488	-0-	-1612	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	24388	-0-	-5682	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
08	30008	X	19040	-0-	-10968	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-					-0-
10	29512	X	14911	-0-	-14601	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					19
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					19
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					19
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					19
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					19
*10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					154
06	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					154
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					154
08	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					154
09	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					154
*10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8708	-0-	-1372	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7533	-0-	-2883	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
*10	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2020 - P/A 05/11/20

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

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

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	#	2757	-0-	-2079	-0-	2757	3			N	-0-					34
06	4530	#	1077	-0-	-3453	-0-	2	1	1075	3	N	-0-					34
07	4681	#	4133	-0-	-548	-0-	2	1	4131	3	N	-0-					34
08	3534	#	3109	-0-	-425	-0-	2	1	3107	3	N	-0-					34
09	3420	#	2483	-0-	-937	-0-	2	1	2481	3	N	-0-					34
10	4123	#	2418	-0-	-1705	-0-	2418	3			N	-0-					34

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					65
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					65
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					65
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					65
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	310	1	1540	3	Y	3	2	0			1
							30	4	3	9							
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	300	1	720	3	Y	3	3	1			1
							200	4	3	9							
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	310	1	430	3	Y	3	3	1			1
							246	4	3	9							
08	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	310	1	1008	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	N	303	-0-	-927	-0-	300	1	3	9	Y	3	2	1			1
10	992	N	364	-0-	-628	-0-	310	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	#	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1891	#	1205	-0-	-686	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	709	-0-	-1121	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3420	3	19	9	N	17					278
06	4170	X	2440	-0-	-1730	-0-	2431	3	9	9	N	8					286
07	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2695	3	12	9	N	11					297
08	3441	X	2817	-0-	-624	-0-	2789	3	28	9	N	25					322
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4143	3	14	9	N	13	178	1			157
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	3	18	9	N	16					173

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	170	174	1			342
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	3	39	9	N	35	177	1			200
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1101	3	182	9	N	165	180	1			185
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1489	3	175	9	N	159	179	1			165
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1107	3	332	9	N	302	362	1			105
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					105

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					155
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					155
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	573	-0-	-233	-0-	486	3	87	9	Y	79	75	1			6
06	690	#	682	-0-	-8	-0-	517	3	165	9	Y	150	142	1			14
07	778	R	778	-0-	-0-	-0-	660	3	118	9	Y	107	109	1			12
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	553	3	74	9	Y	67	73	1			6
09	690	#	560	-0-	-130	-0-	484	3	76	9	Y	69	65	1			10
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

05	29535		28083	-0-	-1452	B	91110	28083	2		N	-0-					-0-
06	28405		27646	-0-	-759	B	90351	27646	2		N	-0-					-0-
07	29514		27401	-0-	-2113	B	88238	27401	2		N	-0-					-0-
08	27277		12248	-0-	-15029	B	73209	12248	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73209																	
09	26866		32770	-0-	5904	B	79113	32770	2		N	-0-					-0-
10	26285		20024	-0-	-6261	B	72852	20024	2		N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	1650	N	673	-0-	-977	-0-	656	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	409	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	123	2	34	9	Y	31	31	0			1
09	660	N	88	-0-	-572	-0-	55	2	33	9	Y	30	30	0			1
10	434	N	71	-0-	-363	-0-	37	2	34	9	Y	31	31	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

05	1271	N	293	-0-	-978	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	271	-0-	-749	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

05	1612	N	763	-0-	-849	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	492	-0-	-738	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

05	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	DLQ G-10		327	-0-	327	820	327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		574	-0-	574	1394	574	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		652	-0-	652	2046	652	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	481	3	124	9	N	113					162
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	142	3	114	9	N	104	182	1			84
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	509	3	240	9	N	218	184	1			118
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	676	3	208	9	N	189	171	1			136
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	591	3	176	9	N	160	178	1			118
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	604	3	43	9	N	39					157

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	90	1	3935	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3438	-0-	-1062	-0-	90	1	3348	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	2358	-0-	-1920	-0-	90	1	2268	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3748	-0-	-530	-0-	90	1	3658	3	N	-0-					-0-
*09	4140	X	2775	-0-	-1365	-0-	90	1	2685	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	90	1	3465	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

05	4092	#	3849	-0-	-243	-0-	3832	3	17	9	N	15					112
06	3960	#	3763	-0-	-197	-0-	3728	3	35	9	N	32					144
07	4030	#	3938	-0-	-92	-0-	3902	3	36	9	N	33					177
08	4030	#	2320	-0-	-1710	-0-	2303	3	17	9	N	15					192
09	3883	R	3883	-0-	-0-	-0-	3842	3	41	9	N	37	179	1			50
*10	3973	R	3973	-0-	-0-	-0-	3927	3	46	9	N	42					92

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

05	806		-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

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

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

05	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	3			N	-0-					195
06	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					195
07	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	3			N	-0-					195
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3			N	-0-					195
09	12330	X	5583	-0-	-6747	-0-	5583	3			N	-0-					195
10	12741	X	1260	-0-	-11481	-0-	1260	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

05	2686	N	2245	-0-	-441	-0-	2194	3	51	9	Y	46	45	0			2		
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2135	3	197	4	Y	114	112	0			4		
							125	9											
07	3100	N	3118	-0-	18	18	2173	3	813	4	Y	120	120	0			4		
							132	9											
08	2631	N	2613	-0-	-18	-0-	2263	3	216	4	Y	122	122	0			4		
							134	9											
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2263	3	130	9	Y	118	117	0			5		
10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1856	3	110	9	Y	100	101	0			4		

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

05	DLQ	G-10	1613	-0-	1613	3126	1578	3	35	9	Y	32	33	0			1		
06	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	5711	2206	3	204	4	Y	159	155	0			5		
							175	9											
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5711					Y	14	19	0			-0-		
08	5711	X	-0-	-0-	-5711	-0-					Y	-0-					-0-		
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3597	3	102	9	Y	93	89	0			4		
*10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6352	3	167	9	Y	152	150	0			6		

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		634	-0-	634	3172	559	3	75	9	Y	68	69	0			2
06	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4537	1196	3	111	4	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	DLQ G-10		57	-0-	57	4594	3	3	1	4	Y	48	49	0			1
							53	9									
08	2800	N	1937	-0-	-863	3731	1609	3	215	4	Y	103	101	0			3
							113	9									
09	3000	N	988	-0-	-2012	1719	911	3	77	9	Y	70	70	0			3
*10	3100	N	1604	-0-	-1496	223	1518	3	86	9	Y	78	78	0			3

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

05	DLQ G-10		3	-0-	3	9	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	15	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	22	3	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	28	N	6	-0-	-22	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

05	DLQ G-10		72	-0-	72	486	72	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1557	-0-	1557	2043	1322	3	122	4	Y	103	100	0			3
							113	9									
07	DLQ G-10		4345	-0-	4345	6388	2988	3	1118	4	Y	217	214	0			6
							239	9									
08	8858	X	2470	-0-	-6388	-0-	2112	3	239	4	Y	108	111	0			3
							119	9									
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1830	3	98	9	Y	89	89	0			3
10	3751	X	811	-0-	-2940	-0-	758	3	53	9	Y	48	49	0			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	1094	-0-	-1406	-0-	1074	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	2100	3	194	4	Y	119	116	0			4
							131	9									
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	1752	3	656	4	Y	73	75	0			2
							80	9									
08	2821	X	2105	-0-	-716	-0-	1820	3	212	4	Y	66	66	0			2
							73	9									
09	2430	X	869	-0-	-1561	-0-	869	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	723	3	88	9	Y	80	80	0			3
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	883	3	82	4	Y	182	179	0			6
							200	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	824	3	308	4	Y	165	166	0			5
							182	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	887	3	128	4	Y	144	144	0			5
							158	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	772	3	156	9	Y	142	142	0			5
10	DLQ G-10		900	-0-	900	900	747	3	153	9	Y	139	138	0			6

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

05	DLQ G-10		973	-0-	973	973	808	3	165	9	Y	150	108	1			107
06	DLQ G-10		2546	-0-	2546	3519	2196	3	350	9	Y	318	373	1			52
07	DLQ G-10		2205	-0-	2205	5724	1922	3	283	9	Y	257	235	1			74
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	7478	1641	3	113	9	Y	103	149	1			28
09	DLQ G-10		1919	-0-	1919	9397	1563	3	356	9	Y	324	271	1			81
10	DLQ G-10		2177	-0-	2177	11574	1940	3	237	9	Y	215	258	1			38

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*10	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	496	#	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	390	#	52	-0-	-338	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

05	2728	#	69	-0-	-2659	-0-	69	3			N	-0-					72
06	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					72
07	2635	#	100	-0-	-2535	-0-	100	3			N	-0-					72
08	2170	#	91	-0-	-2079	-0-	90	3	1	9	N	1					73
09	1410	#	85	-0-	-1325	-0-	85	3			N	-0-					73
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					73

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

05	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					53
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					53
07	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					53
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					53
09	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					53
*10	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					53

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					73
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					73
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					73
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					73
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					73
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1785	-0-	1785	8622	1785	2			Y	-0-					-0-
06	10330	X	1708	-0-	-8622	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1747	-0-	1747	1747	1747	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1678	-0-	1678	3425	1678	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1644	-0-	1644	5069	1644	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					-0-
06	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	5	0			-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25	9	Y	23	22	0			1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22	22	0			1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	Y	22	21	0			2
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	26	2	28	9	Y	25	25	0			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1041	-0-	1041	5393	759	2	282	9	Y	256	260	0			10
06	T. A.		1136	-0-	1136	6529	826	2	310	9	Y	282	273	0			19
07	T. A.		1215	-0-	1215	7744	896	2	319	9	Y	290	296	0			13
08	3100	N	1043	-0-	-2057	5687	777	2	266	9	Y	242	242	0			13
09	3000	N	795	-0-	-2205	3482	587	2	208	9	Y	189	185	0			17
*10	3100	N	473	-0-	-2627	855	346	2	127	9	Y	115	124	0			8

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	99	1	913	3	N	-0-					191
06	960	N	918	-0-	-42 B	-0-	99	1	819	3	N	-0-					191
07	992	N	785	-0-	-207 B	-0-	99	1	686	3	N	-0-					191
08	992	N	803	-0-	-189 B	-0-	99	1	704	3	N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	96	1	696	3	N	-0-					191
*10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	99	1	709	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	298	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

05	1085	#	779	-0-	-306	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1085	#	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	1050	#	756	-0-	-294	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1085	#	687	-0-	-398	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					34
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
08	3100	N	4552	-0-	1452	1452	4548	2	4	9	N	4					38
09	3000	N	2029	-0-	-971	481	2020	2	9	9	N	8					46
*10	1120	N	639	-0-	-481	-0-	639	2			N	-0-					46

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			N	-0-					195
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					195
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					195
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					195
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					195
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1543	4	248	9	N	225	81	8			249
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1503	4	262	9	N	238	195	1	84	8	208
07	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	1299	4	58	9	N	53					261
08	1798	N	395	-0-	-1403	-0-	338	4	57	9	N	52	178	1			135
09	1770	N	506	-0-	-1264	-0-	444	4	62	9	N	56					191
10	1364	N	784	-0-	-580	-0-	738	4	46	9	N	42	177	1			56

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	2673	-0-	-27490	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10261	-0-	-3779	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	7564	-0-	-12896	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
09	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	22161	-0-	-7444	-0-	22161	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3239	-0-	239	239	3239	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	226					N	NO RPT					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	4	2	9	N	2					164
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	4			N	-0-					164
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					164
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					164
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	102	183	1	23	8	60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					207

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	346	-0-	-57	-0-	63	1	268	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	390	X	250	-0-	-140	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	403	X	324	-0-	-79	-0-	46	1	274	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	40	1	225	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	444	2	49	4	N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	392	2	47	4	N	-0-					-0-
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	4	N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	1577	-0-	-3073	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	4135	-0-	-3367	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
09	7260	X	4053	-0-	-3207	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	4951	-0-	-2551	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	1829	-0-	-7411	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	7258	-0-	-3623	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	7441	-0-	-3089	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	7190	-0-	-3691	-0-	7190	3			N	-0-					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	278	-0-	-435	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	103	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	76	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	215	1	4316	2	N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	2	N	-0-					-0-
*10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	221	1	3534	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2520	-0-	-2037	-0-	104	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	278	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2329	-0-	-2228	-0-	103	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	6945	2	N	-0-					-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	416	1	6881	2	N	-0-					-0-
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	378	1	6035	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	144	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4266	-0-	1166	1166	188	1	4078	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3000	-0-	-100	1066	143	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3584	-0-	-1066	-0-	204	1	3380	2	N	-0-					-0-
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3508	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

05	0		1271	-0-	1271	2368	1257	3	14	9	N	13					185
06	0		1163	-0-	1163	3531	1152	3	11	9	N	10					195
07	702		1160	-0-	458	3989	1152	3	8	9	N	7					202
08	1160		1138	-0-	-22	3967	1118	3	20	9	N	18					220
09	3000	N	1129	-0-	-1871	2096	1112	3	17	9	N	15					235
*10	3100	N	1230	-0-	-1870	226	1222	3	8	9	N	7					242

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2155	3	226	9	N	205					329
06	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2157	3	220	9	N	200	342	1			187
07	2480	#	1410	-0-	-1070	-0-	1192	3	218	9	N	198	179	1			206
08	2480	#	2414	-0-	-66	-0-	2192	3	222	9	N	202	161	1			247
09	2400	#	2060	-0-	-340	-0-	1827	3	233	9	N	212	346	1			113
10	2449	#	2342	-0-	-107	-0-	2133	3	209	9	N	190	185	1			118

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

05	14322	X	9498	-0-	-4824	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
06	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3			N	-0-					-0-
07	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	3			N	-0-					-0-
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
09	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	12475	-0-	-1847	-0-	12475	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

05	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	14259	-0-	-1101	-0-	14259	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14927	-0-	-790	-0-	14927	3			N	-0-					-0-
08	15934	X	15030	-0-	-904	-0-	15030	3			N	-0-					-0-
09	15420	X	14527	-0-	-893	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
10	15934	X	14780	-0-	-1154	-0-	14780	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

05	37820	X	30418	-0-	-7402	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	29825	-0-	-5545	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	29544	-0-	-4711	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	28508	-0-	-5747	-0-	28508	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	24601	-0-	-8549	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	24819	-0-	-5995	-0-	24819	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

05	27001	X	26385	-0-	-616	-0-	26385	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	25485	-0-	-495	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	26379	-0-	-467	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	26387	-0-	-428	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	25496	-0-	-364	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	26193	-0-	-188	-0-	26193	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	9	-0-	-5	-0-	8	2	1	9	N	1					33
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	2	33	9	N	30					63
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	N	45					108
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	2	41	9	N	37					145
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					177
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	2	45	9	N	41	176	1			42

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320

05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	1011	-0-	-7209	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6613	-0-	-1881	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
06	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
07	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
08	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	4629	-0-	-9141	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*10	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	738	3	54	9	N	49					172
06	360	N	43	-0-	-317	-0-	23	3	20	9	N	18					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	549	3	15	9	N	14					209
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	962	3	109	9	N	99	176	1			132
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	779	3	63	9	N	57					189

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

*11	48870	X	34261	-0-	-14609	-0-	5	1	32791	3	N	1332	1287	0	1	8	384
							1465	9									
*12	46717	X	39208	-0-	-7509	-0-	8	1	37126	3	N	1885	2036	0	2	8	231
							2074	9									
*01	45539	X	36436	-0-	-9103	-0-	2	1	34578	3	N	1687	1593	0	2	8	323
							1856	9									
*02	37700	X	32380	-0-	-5320	-0-	30822	3	1558	9	N	1416	1471	0	1	8	267
*03	40300	X	32195	-0-	-8105	-0-	7	1	30617	3	N	1428	1443	0	1	8	251
							1571	9									
*04	37950	X	28065	-0-	-9885	-0-	4	1	26685	3	N	1251	1101	0			401
							1376	9									
*05	39215	X	27737	-0-	-11478	-0-	1	1	26503	3	N	1121					1522
							1233	9									
*06	35250	X	10963	-0-	-24287	-0-	10521	3	442	9	N	402	1581	0			343
*07	34627	X	25164	-0-	-9463	-0-	2	1	24146	3	N	924	700	0			567
							1016	9									
08	32209	X	31089	-0-	-1120	-0-	1	1	29495	3	N	1448	1714	0			301
							1593	9									
09	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	26948	3	1337	9	N	1215	915	0			601
*10	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	26809	3	1321	9	N	1201	1459	0			343

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3349	3	79	9	Y	72						161
06	DLQ G-10	1842	-0-	1842	5270	1813	3	29	9	Y	26						187
07	DLQ G-10	431	-0-	431	5701	403	3	28	9	Y	25						212
08	DLQ G-10	3842	-0-	3842	9543	3689	3	153	9	Y	139	164	1				187
09	DLQ G-10	4055	-0-	4055	13598	3945	3	110	9	Y	100	181	1				106
10	DLQ G-10	5202	-0-	5202	18800	5080	3	122	9	Y	111						217

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					167

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	Y	2					2
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1321	3	4	9	Y	4	3	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	5007	3	77	9	Y	70	83	0			10
06	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4095	3	59	9	Y	54	55	0			9
07	5704	X	4710	-0-	-994	-0-	4710	3			Y	-0-	9	0			-0-
08	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	4946	3	315	9	Y	286	240	0			46
09	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5087	3	78	9	Y	71	101	0			16
*10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5459	3	45	9	Y	41	50	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	2690	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3441	X	1553	-0-	-1888	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	1017	-0-	-2424	-0-	985	3	32	9	Y	29	24	0			5
09	3330	X	1309	-0-	-2021	-0-	1295	3	14	9	Y	13	15	0			3
10	3441	X	2656	-0-	-785	-0-	2634	3	22	9	Y	20	19	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14495	3	111	9	Y	101	80	0			60
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12429	3	199	9	Y	181	170	0			71
07	19902	X	9799	-0-	-10103	-0-	9670	3	129	9	Y	117	124	0			64
08	19902	X	11934	-0-	-7968	-0-	11811	3	123	9	Y	112	100	0			76
09	19260	X	10496	-0-	-8764	-0-	10409	3	87	9	Y	79	110	0			45
10	14601	X	11517	-0-	-3084	-0-	11348	3	169	9	Y	154	133	0			66

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10375	3	153	9	Y	139	126	0			83
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11219	3	221	9	Y	201	206	0			78
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12029	3	112	9	Y	102	124	0			56
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7468	3	102	9	Y	93	86	0			63
09	6510	X	4885	-0-	-1625	-0-	4812	3	73	9	Y	66	91	0			38
10	6727	X	5457	-0-	-1270	-0-	5305	3	152	9	Y	138	117	0			59

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	890	-0-	-2241	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	841	-0-	-2849	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2349	3	67	9	Y	61	23	0			101
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4532	3	57	9	Y	52	65	0			88
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3191	3	39	9	Y	35					123
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40	9	Y	36	23	0			136
09	3630	X	2370	-0-	-1260	-0-	2339	3	31	9	Y	28					164
10	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2223	3	30	9	Y	27					191

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9346	3	199	9	Y	181	124	0			108
06	9390	X	5179	-0-	-4211	-0-	5094	3	85	9	Y	77	155	0			30
07	9703	X	4604	-0-	-5099	-0-	4507	3	97	9	Y	88	70	0			48
08	9703	X	6099	-0-	-3604	-0-	5966	3	133	9	Y	121	87	0			82
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9403	3	195	9	Y	177	158	0			101
*10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10497	3	232	9	Y	211	222	0			90

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2325	3	34	9	Y	31	15	0			57
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	37	0			20
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	5	0			15
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	3	0			13
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					34
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					34
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					34
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					34
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					34
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	2970	X	1593	-0-	-1377	-0-	1580	3	13	9	Y	12	11	0			2
07	3069	X	1807	-0-	-1262	-0-	1805	3	2	9	Y	2					4
08	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2343	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			Y	-0-	1	0			-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	5823	-0-	-1214	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

05	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2642	3	13	9	Y	12	11	0			7
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3945	3	29	9	Y	26	23	0			10
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	3	43	9	Y	39	28	0			21
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3610	3	28	9	Y	25	29	0			17
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4636	3	25	9	Y	23	27	0			13
*10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4116	3	47	9	Y	43	38	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2852	3	156	9	Y	142	140	0			21
06	9180	X	3191	-0-	-5989	-0-	3053	3	138	9	Y	125	126	0			20
07	9486	X	3647	-0-	-5839	-0-	3635	3	12	9	Y	11					31
08	9486	X	2817	-0-	-6669	-0-	2703	3	114	9	Y	104	118	0			17
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3918	3	44	9	Y	40	48	0			9
10	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	3238	3	45	9	Y	41	43	0			7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

05	4185	X	1603	-0-	-2582	-0-	1549	3	54	9	Y	49	23	0			90
06	5280	X	565	-0-	-4715	-0-	513	3	52	9	Y	47	58	0			79
07	5456	X	184	-0-	-5272	-0-	175	3	9	9	Y	8	19	0			68
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	1	13	0			56
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					56
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					56

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4407	3	54	9	Y	49	50	0			7
06	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3727	3	35	9	Y	32	34	0			5
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	4201	3	41	9	Y	37	37	0			5
08	4464	X	4090	-0-	-374	-0-	4050	3	40	9	Y	36	35	0			6
09	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3964	3	35	9	Y	32	31	0			7
10	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4005	3	44	9	Y	40	40	0			7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3384	3	80	9	Y	73	77	0			11
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3424	3	76	9	Y	69	69	0			11
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3375	3	57	9	Y	52	56	0			7
08	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3359	3	79	9	Y	72	67	0			12
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3290	3	83	9	Y	75	70	0			17
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3772	3	99	9	Y	90	91	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3347	3	92	9	Y	84	54	0			50
06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2454	3	84	9	Y	76	96	0			30
07	7781	X	3755	-0-	-4026	-0-	3680	3	75	9	Y	68	61	0			37
08	7781	X	4225	-0-	-3556	-0-	4161	3	64	9	Y	58	56	0			39
09	7530	X	4450	-0-	-3080	-0-	4385	3	65	9	Y	59	64	0			34
*10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4920	3	110	9	Y	100	91	0			43

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7320	3	102	9	Y	93	98	0			14
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7092	3	88	9	Y	80	81	0			13
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7196	3	84	9	Y	76	79	0			10
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7443	3	69	9	Y	63	63	0			10
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7135	3	73	9	Y	66	61	0			15
10	7409	X	6999	-0-	-410	-0-	6900	3	99	9	Y	90	89	0			16

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4120	3	77	9	Y	70	74	0			10
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3994	3	70	9	Y	64	64	0			10
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4156	3	67	9	Y	61	63	0			8
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4101	3	68	9	Y	62	60	0			10
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3934	3	65	9	Y	59	56	0			13
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3878	3	70	9	Y	64	66	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1000	3	25	9	Y	23	16	0			14
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	3	14	9	Y	13	22	0			5
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	3	21	9	Y	19	14	0			10
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	Y	13	14	0			9
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	533	3	18	9	Y	16	16	0			9
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	689	3	48	9	Y	44	34	0			19

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82	89	0			12
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5122	3	87	9	Y	79	78	0			13
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5172	3	70	9	Y	64	69	0			8
08	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1952	3	21	9	Y	19	24	0			3
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6405	3	339	9	Y	308	243	0			68
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5757	3	323	9	Y	294	310	0			52

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	Y	25	23	0			4
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	3	31	9	Y	28	27	0			5
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	12	0			1
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2229	3	32	9	Y	29	25	0			5
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2085	3	31	9	Y	28	27	0			6
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2344	3	30	9	Y	27	28	0			5

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	368	-0-	-314	-0-	356	3	12	9	N	11					154
06	660	N	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-					154
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	N	6					160
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					163
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	327	3	12	9	N	11					174
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	634	3	18	9	N	16					190

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4292	2	547	9	N	497	366	1			131
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					131
08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					131
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					131
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1418	2	32	9	N	29					125
06	1590	N	1167	-0-	-423	-0-	1113	2	54	9	N	49					174
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1618	2	22	9	N	20	152	1			42
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1631	2	26	9	N	24					66
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1040	2	14	9	N	13					79
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26					105

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1716	3	77	9	N	70					237
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	3	29	9	N	26	177	1			86
07	1705	N	582	-0-	-1123	-0-	582	3			N	-0-					86
08	1705	N	608	-0-	-1097	-0-	608	3			N	-0-					86
09	1080	N	608	-0-	-472	-0-	608	3			N	-0-					86
10	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					86

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	19	-0-	-2430	-0-	4	2	15	9	Y	14					39
06	2160	X	139	-0-	-2021	-0-	126	2	13	9	Y	12	19	1			32
07	2232	X	211	-0-	-2021	-0-	207	2	4	9	Y	4	18	1			18
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	2	14	9	Y	13					31
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	167	2	31	9	Y	28	37	1			22
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	174	2	17	9	Y	15	18	1			19

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 16098 - 16482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235																		
*09	2235		NO RPT	-0-	-2235	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-		-0-	783	2	14	9	N	13					45
06	764	N	764	-0-	-0-		-0-	749	2	15	9	N	14					59
07	762	N	762	-0-	-0-		-0-	747	2	15	9	N	14					73
08	775	N	664	-0-	-111		-0-	649	2	15	9	N	14					87
09	750	N	676	-0-	-74		-0-	661	2	15	9	N	14					101
10	775	N	630	-0-	-145		-0-	613	2	17	9	N	15					116

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	715	-0-	-91		-0-	693	3	22	9	N	20					154
06	780	N	590	-0-	-190		-0-	569	3	21	9	N	19					173
07	806	N	668	-0-	-138		-0-	646	3	22	9	N	20					193
08	713	N	648	-0-	-65		-0-	631	3	17	9	N	15	155	1			53
09	681	N	681	-0-	-0-		-0-	669	3	12	9	N	11					64
*10	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-	1032	3	25	9	N	23					87

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1868	-0-	-23		-0-	1814	3	54	9	N	49					150
06	1860	N	1708	-0-	-152		-0-	1647	3	61	9	N	55					205
07	1891	N	1519	-0-	-372		-0-	1464	3	55	9	N	50	166	1			89
08	1860	N	1453	-0-	-407		-0-	1403	3	50	9	N	45					134
09	1710	N	1544	-0-	-166		-0-	1482	3	62	9	N	56					190
*10	1595	N	1595	-0-	-0-		-0-	1534	3	61	9	N	55	171	1			74

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
08	868	N	656	-0-	-212	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	699	3	61	9	N	55	165	1			40
06	960	N	640	-0-	-320	-0-	568	3	72	9	N	65					105
07	992	N	760	-0-	-232	-0-	695	3	65	9	N	59					164
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	866	3	58	9	N	53	163	1			54
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	856	3	66	9	N	60					114
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	906	3	68	9	N	62					176

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1022	-0-	-621	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					120
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10					130
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					150
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1393	2	28	9	N	25	171	1			4
09	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	79	1	1137	3	N	19					23
							21	9									
10	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	1169	3	N	20					43
							22	9									

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	182	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	189	1	2720	3	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					36
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					36
08	14B2	EXT	1336	-0-	1336	1336	1336	3			N	-0-					36
09	2573		1224	-0-	-1349	-0-	1224	3			N	-0-					36
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					66
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

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

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

05	2573	N	1306	-0-	-1267	-0-	124	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1430	-0-	-700	-0-	120	1	1309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	124	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					-0-
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	124	1	2106	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

05	4030	#	3291	-0-	-739	-0-	3291	3			N	-0-					36
06	3750	#	3298	-0-	-452	-0-	3298	3			N	-0-					36
07	3689	#	2974	-0-	-715	-0-	2974	3			N	-0-					36
08	3441	#	2593	-0-	-848	-0-	2593	3			N	-0-					36
09	3330	#	2449	-0-	-881	-0-	2449	3			N	-0-					36
10	3410	#	2310	-0-	-1100	-0-	2310	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127565	X	22679	-0-	-104886	-0-	432	1	19606	2	Y	2383	2383	0			1295
							20	4	2621	9							
06	109500	X	98966	-0-	-10534	-0-	2423	1	84056	2	Y	9907	9907	0			1295
							1589	4	10898	9							
07	106640	X	99822	-0-	-6818	-0-	3010	1	84407	2	Y	9433	9433	0			1295
							2029	4	10376	9							
08	106640	X	87718	-0-	-18922	-0-	2467	1	74689	2	Y	8895	8895	0			1295
							777	4	9785	9							
09	98970	X	69192	-0-	-29778	-0-	948	2	59941	3	Y	7214	7214	0			1295
							368	4	7935	9							
10	102269	X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					Y	NO RPT					1295

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	594	1	26570	2	Y	2309	2309	0			-0-
							417	4	2540	9							
06	86627	X	86627	-0-	-0-	-0-	2247	1	77967	2	Y	5077	5077	0			-0-
							828	4	5585	9							
07	84752	X	84752	-0-	-0-	-0-	2724	1	76389	2	Y	5126	5126	0			-0-
							5639	9									
08	31783	X	31783	-0-	-0-	-0-	929	1	28138	2	Y	2065	2065	0			-0-
							444	4	2272	9							
09	70471	X	70471	-0-	-0-	-0-	1004	2	63472	3	Y	4205	4205	0			-0-
							1369	4	4626	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22391	-0-	22391	1071113	436	1	19412	2	Y	1949	1949	0			-0-
							399	4	2144	9							
06	0	W	79229	-0-	79229	1150342	1915	1	68340	2	Y	6370	6370	0			-0-
							1967	4	7007	9							
07	0	W	84916	-0-	84916	1235258	2565	1	71927	2	Y	6319	6319	0			-0-
							3473	4	6951	9							
08	1315230	X	79972	-0-	-1235258	-0-	2268	1	68655	2	Y	6169	6169	0			-0-
							2263	4	6786	9							
09	67280	X	67280	-0-	-0-	-0-	916	2	57903	3	Y	5597	5597	0			-0-
							2304	4	6157	9							
10	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		95080	-0-	95080	604162	1883	1	85222	2	Y	7002	7002	0			-0-
							273	4	7702	9							
06	799244	X	195082	-0-	-604162	-0-	4908	1	175202	2	Y	11927	11927	0			-0-
							1852	4	13120	9							
07	222332	X	174866	-0-	-47466	-0-	5456	1	153015	2	Y	10281	10281	0			-0-
							5086	4	11309	9							
08	222332	X	152840	-0-	-69492	-0-	4502	1	136282	2	Y	9540	9540	0			-0-
							1562	4	10494	9							
09	215160	X	124857	-0-	-90303	-0-	1795	2	113557	3	Y	7662	7662	0			-0-
							1077	4	8428	9							
10	222332	X	NO RPT	-0-	-222332	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		276636	-0-	276636	1197192	5358	1	241790	2	Y	25406	25406	0			-0-
							1541	4	27947	9							
06	1507624	X	310432	-0-	-1197192	-0-	7505	1	267899	2	Y	26081	26081	0			-0-
							6339	4	28689	9							
07	302660	X	302660	-0-	-0-	-0-	9220	1	258580	2	Y	25364	25364	0			-0-
							6960	4	27900	9							
08	273817	X	273817	-0-	-0-	-0-	7878	1	238501	2	Y	24053	24053	0			-0-
							980	4	26458	9							
09	263550	X	237075	-0-	-26475	-0-	3317	2	209810	3	Y	21124	21124	0			-0-
							712	4	23236	9							
10	272335	X	NO RPT	-0-	-272335	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	N	23	1	8			252
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3534	2	542	9	N	493	360	1	1	8	384
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					384
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	1	1	35658	3	N	2525	2374	1	151	8	384
							2778	9									
09	61279	X	61279	-0-	-0-	-0-	2	1	57629	3	N	3316	3284	1	133	8	283
							3648	9									
*10	53734	X	53734	-0-	-0-	-0-	2	1	49894	3	N	3489	2988	1	152	8	632
							3838	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	660	-0-	-12639	-0-	38	1	582	2	N	36	872	1	2	8	266
							40	9									
06	12870	X	12230	-0-	-640	-0-	440	1	11550	2	N	218	179	1	9	8	296
							240	9									
07	13299	X	8430	-0-	-4869	-0-	331	1	7938	2	N	146	184	1	4	8	254
							161	9									
08	52501	X	52501	-0-	-0-	-0-	1839	1	50570	3	N	84	11	8			327
							92	9									
*09	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	1856	1	44962	3	N	43	184	1			186
							47	9									
*10	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	1839	1	43954	3	N	90	1	8			275
							99	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	56379	2	5951	9	N	5410	4762	0	701	8	837
06	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	30537	2	4750	9	N	4318	3834	0	403	8	918
07	57098	X	57098	-0-	-0-	-0-	51764	2	5334	9	N	4849	3997	0	872	8	898
08	43537	X	43537	-0-	-0-	-0-	39739	3	3798	9	N	3453	2909	0	492	8	950
09	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	59586	3	5629	9	N	5117	4425	0	810	8	832
*10	64244	X	64244	-0-	-0-	-0-	60282	3	3962	9	N	3602	3546	0	54	8	834

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39899	X	39899	-0-	-0-	-0-	1	1	32944	2	N	6322	6611	1	35	8	384
							6954	9									
06	33689	X	33689	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	N	5211	4965	1	54	8	576
							5732	9									
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	1	1	17262	2	N	4612	4492	1	42	8	654
							5073	9									
08	60910	X	60910	-0-	-0-	-0-	1	1	50933	2	N	9069	9230	1	118	8	375
							9976	9									
09	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	1	1	27472	2	N	5357	5067	1	164	8	501
							5893	9									
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	454	732	1	3	8	220

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10727	-0-	-433	-0-	9242	3	1485	9	Y	1350	921	1	46	8	593
06	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	15721	3	1571	9	Y	1428	1633	1	32	8	356
07	14570	X	14498	-0-	-72	-0-	12930	3	1568	9	Y	1425	1380	1	25	8	376
08	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	15765	3	1938	9	Y	1762	1444	1	38	8	656
09	17280	X	16184	-0-	-1096	-0-	14546	3	1638	9	Y	1489	1481	1	51	8	613
10	17856	X	15484	-0-	-2372	-0-	14100	3	1384	9	Y	1258	1300	1	6	8	565

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	25844	-0-	-3389	-0-	22386	2	3458	9	Y	3144	3136	1	6	8	48
06	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	26248	2	3806	9	Y	3460	3428	1	1	8	79
07	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	26784	2	3850	9	Y	3500	3475	1	4	8	100
08	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	28841	2	3809	9	Y	3463	3488	1	3	8	72
09	30060	X	27863	-0-	-2197	-0-	24497	2	3366	9	Y	3060	3062	1	15	8	55
10	31062	X	24097	-0-	-6965	-0-	21504	2	2593	9	Y	2357	2371	1	10	8	31

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13250	-0-	-824	-0-	11446	2	110	4	Y	1540	2109	1	29	8	-0-
							1694	9									
06	14130	X	13286	-0-	-844	-0-	10613	2	104	4	N	2335	1802	1	31	8	502
							2569	9									
07	15748	X	12801	-0-	-2947	-0-	10344	2	110	4	N	2134	2112	1	31	8	493
							2347	9									
08	15748	X	10786	-0-	-4962	-0-	8955	2	91	4	N	1582	1632	1	81	8	362
							1740	9									
09	15240	X	10337	-0-	-4903	-0-	8327	2	96	4	N	1740	1649	1	52	8	401
							1914	9									
10	13733	X	9760	-0-	-3973	-0-	7547	2	100	4	N	1921	1852	1	3	8	467
							2113	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9938	-0-	-1687	-0-	6824	2	190	4	Y	2658	3206	0	42	8	-0-
							2924	9									
06	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	8415	2	149	4	N	3249	2672	0	15	8	562
							3574	9									
07	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	9451	2	128	4	N	2706	2720	0	5	8	543
							2977	9									
08	12338	X	11027	-0-	-1311	-0-	7990	3	136	4	N	2637	2665	0	4	8	511
							2901	9									
09	11940	X	11082	-0-	-858	-0-	8284	3	119	4	N	2435	2113	0	329	8	504
							2679	9									
10	12555	X	12223	-0-	-332	-0-	8813	3	152	4	N	2962	2872	0	14	8	580
							3258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	26417	-0-	-6567	-0-	22174	3	150	4	N	3721	3926	1	1	8	204
							4093	9									
06	31920	X	20618	-0-	-11302	-0-	17736	3	142	4	N	2491	2462	1	13	8	220
							2740	9									
07	32984	X	26881	-0-	-6103	-0-	22735	3	189	4	N	3597	3382	1	9	8	426
							3957	9									
08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	22849	3	219	4	N	4023	4149	1	20	8	280
							4425	9									
09	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	26251	3	205	4	N	3886	4036	1	21	8	109
							4275	9									
*10	31188	X	31188	-0-	-0-	-0-	26214	3	226	4	N	4316	4033	1	12	8	380
							4748	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

05	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	10926	2	2969	9	N	2699	2513	1	12	8	638
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	9389	2	2455	9	N	2232	2323	1	2	8	545
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	9348	2	2973	9	N	2703	2721	1	2	8	525
08	13888	X	10141	-0-	-3747	-0-	7745	3	2396	9	N	2178	2199	1	6	8	498
09	13440	X	8458	-0-	-4982	-0-	6196	3	2262	9	N	2056	2006	1	49	8	499
10	13888	X	8286	-0-	-5602	-0-	6033	3	2253	9	N	2048	2029	1	6	8	512

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

05	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	40008	2	60	4	Y	1237	1062	1	34	8	311
							1361	9									
06	32760	X	30143	-0-	-2617	-0-	27629	2	117	4	Y	2179	2113	1	94	8	283
							2397	9									
07	48298	X	32004	-0-	-16294	-0-	29460	2	117	4	Y	2206	1973	1	93	8	423
							2427	9									
08	48298	X	46499	-0-	-1799	-0-	42816	3	171	4	Y	3193	3245	1	128	8	243
							3512	9									
09	46740	X	41282	-0-	-5458	-0-	38789	3	110	4	Y	2166	2037	1	45	8	327
							2383	9									
10	41416	X	36474	-0-	-4942	-0-	34208	3	104	4	Y	1965	2033	1	32	8	227
							2162	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	15351	3	144	4	Y	3001	2963	0	30	8	139
							3301	9									
06	23550	X	19561	-0-	-3989	-0-	16030	3	141	4	Y	3082	3039	0	40	8	142
							3390	9									
07	24335	X	19610	-0-	-4725	-0-	16083	3	138	4	Y	3081	3083	0	25	8	115
							3389	9									
08	24335	X	19374	-0-	-4961	-0-	15915	3	135	4	Y	3022	3004	0	15	8	118
							3324	9									
09	22230	X	16935	-0-	-5295	-0-	13720	3	124	4	Y	2810	2804	0	15	8	109
							3091	9									
10	20212	X	14036	-0-	-6176	-0-	11090	3	115	4	Y	2574	2543	0	10	8	130
							2831	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	215	-0-	215	215	167	2	48	9		Y	44	43	0	1	8	-0-
09	T. A.	4316	-0-	4316	4531	3773	2	543	9		Y	494	482	0	9	8	3
10	T. A.	3756	-0-	3756	8287	3122	2	634	9		Y	576	571	0	5	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	4982	2	36	4	Y	606	491	1	6	8	117
							667	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	4441	2	42	4	Y	684	708	1	9	8	84
							752	9									
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4214	2	37	4	Y	604	525	1	9	8	154
							664	9									
08	5673	X	4787	-0-	-886	-0-	4065	2	37	4	Y	623	683	1	9	8	85
							685	9									
09	5490	X	4283	-0-	-1207	-0-	3679	2	33	4	Y	519	539	1	10	8	55
							571	9									
10	5673	X	4611	-0-	-1062	-0-	3948	2	39	4	Y	567	513	1	17	8	92
							624	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

05	4278	X	1732	-0-	-2546	-0-	1037	2	695	9	Y	632	630	0	4	8	6
06	4140	X	3007	-0-	-1133	-0-	2356	2	651	9	Y	592	589	0	3	8	6
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1857	2	1464	9	Y	1331	1322	0	1	8	14
08	2666	X	1950	-0-	-716	-0-	1523	2	427	9	Y	388	396	0	2	8	4
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3106	2	734	9	Y	667	657	0	5	8	9
10	3317	X	2391	-0-	-926	-0-	2049	2	342	9	Y	311	315	0	2	8	3

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

05	9796	X	7256	-0-	-2540	-0-	5116	3	115	4	N	1841	1671	1	7	8	433
							2025	9									
06	9480	X	6166	-0-	-3314	-0-	3470	3	124	4	N	2338	2380	1	56	8	335
							2572	9									
07	7967	X	2111	-0-	-5856	-0-	69	3	106	4	N	1760	1663	1	2	8	430
							1936	9									
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	6333	3	116	4	N	2027	2206	1	3	8	248
							2230	9									
09	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	6951	3	111	4	N	2093	1992	1	29	8	320
							2302	9									
*10	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	6676	3	118	4	N	2215	2043	1	19	8	473
							2437	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

05	37634	X	37170	-0-	-464	-0-	32415	2	276	4	N	4072	3750	1	219	8	404
							4479	9									
06	36420	X	30002	-0-	-6418	-0-	27298	2	150	4	N	2322	2503	1	62	8	161
							2554	9									
07	39897	X	37119	-0-	-2778	-0-	34401	2	146	4	N	2338	2222	1	142	8	135
							2572	9									
08	42687	X	42687	-0-	-0-	-0-	38341	3	270	4	N	3705	3445	1	217	8	178
							4076	9									
09	38610	X	34206	-0-	-4404	-0-	31023	3	169	4	N	2740	2721	1	75	8	122
							3014	9									
*10	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	35730	3	178	4	N	2843	2571	1	80	8	314
							3127	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	11352	2	827	9	Y	752	741	0	11	8	4
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11228	2	480	9	Y	436	428	0	10	8	2
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10778	2	1348	9	Y	1225	1214	0	7	8	6
08	12183	X	8855	-0-	-3328	-0-	7615	2	1240	9	Y	1127	1126	0	2	8	5
09	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	14850	2	1894	9	Y	1722	1711	0	7	8	9
10	12183	X	8585	-0-	-3598	-0-	6844	2	1741	9	Y	1583	1580	0	4	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30287	X	10853	-0-	-19434	-0-	10083	3	770	9	N	700	549	1	14	8	281
06	29310	X	9079	-0-	-20231	-0-	8501	3	578	9	N	525	522	1	4	8	280
07	28148	X	9258	-0-	-18890	-0-	8669	3	589	9	N	535	535	1	14	8	266
08	28148	X	22016	-0-	-6132	-0-	20700	3	1316	9	N	1196	1088	1	33	8	341
09	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	24414	3	1161	9	N	1055	1069	1	29	8	298
*10	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	20577	3	728	9	N	662	736	1	22	8	202

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25203	X	22020	-0-	-3183	-0-	19193	3	2827	9	N	2570	2457	0	113	8	-0-
06	24390	X	21504	-0-	-2886	-0-	18449	3	3055	9	N	2777	2654	0	123	8	-0-
07	27063	X	17252	-0-	-9811	-0-	14773	3	2479	9	N	2254	2152	0	102	8	-0-
08	27063	X	23364	-0-	-3699	-0-	20420	3	2944	9	N	2676	2556	0	120	8	-0-
09	26190	X	19228	-0-	-6962	-0-	16921	3	2307	9	N	2097	2036	0	61	8	-0-
10	22227	X	19224	-0-	-3003	-0-	16560	3	2664	9	N	2422	2383	0	39	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	24997	-0-	-7770	-0-	22183	2	127	4	Y	2443	2269	1	179	8	67
							2687	9									
06	31710	X	23030	-0-	-8680	-0-	20808	2	117	4	Y	1914	1914	1	5	8	62
							2105	9									
07	29977	X	22673	-0-	-7304	-0-	20436	2	114	4	Y	1930	1901	1	6	8	85
							2123	9									
08	29977	X	19961	-0-	-10016	-0-	18025	3	100	4	Y	1669	1719	1	11	8	24
							1836	9									
09	25560	X	21376	-0-	-4184	-0-	19146	3	118	4	Y	1920	1863	1	17	8	64
							2112	9									
10	24986	X	22984	-0-	-2002	-0-	20676	3	118	4	Y	1991	1978	1	9	8	68
							2190	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	41419	3	4255	9	Y	3868	3725	1	186	8	104
06	45690	X	27606	-0-	-18084	-0-	25216	3	2390	9	Y	2173	2064	1	146	8	67
07	47213	X	26340	-0-	-20873	-0-	24915	3	1425	9	Y	1295	1170	1	159	8	33
08	63953	X	39377	-0-	-24576	-0-	36110	3	3267	9	Y	2970	2804	1	112	8	87
09	57020	X	57020	-0-	-0-	-0-	51563	3	5457	9	Y	4961	4827	1	111	8	110
*10	48712	X	48712	-0-	-0-	-0-	45487	3	3225	9	Y	2932	2882	1	85	8	75

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	2884	-0-	-3657	-0-	2188	2	34	4	Y	602	586	0	15	8	3
							662	9									
06	6360	X	1580	-0-	-4780	-0-	1138	2	20	4	Y	384	377	0	8	8	2
							422	9									
07	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	4728	2	63	4	Y	990	958	0	29	8	5
							1089	9									
08	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	4567	2	52	4	Y	804	792	0	14	8	3
							884	9									
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4971	2	51	4	Y	804	780	0	23	8	4
							884	9									
10	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	4616	2	48	4	Y	785	766	0	19	8	4
							864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56079	X	3907	-0-	-52172	-0-	154	4	3753	9	Y	3412	3418	0	44	8	197
06	54270	X	49777	-0-	-4493	-0-	41563	3	374	4	Y	7127	6982	0	18	8	324
							7840	9									
07	56079	X	49198	-0-	-6881	-0-	41696	3	343	4	Y	6508	6559	0	11	8	262
							7159	9									
08	55831	X	53054	-0-	-2777	-0-	45405	3	345	4	Y	6640	6617	0	27	8	258
							7304	9									
09	54030	X	49928	-0-	-4102	-0-	42848	3	308	4	Y	6156	6048	0	101	8	265
							6772	9									
10	51429	X	49864	-0-	-1565	-0-	42719	3	319	4	Y	6205	6187	0	17	8	266
							6826	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	12267	3	3898	9	N	3544	3427	0	145	8	580
06	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	12660	3	3384	9	N	3076	3008	0	81	8	567
07	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	11138	3	2329	9	N	2117	2141	0	5	8	538
08	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	16041	3	3106	9	N	2824	2757	0	24	8	581
09	15030	X	14032	-0-	-998	-0-	11011	3	3021	9	N	2746	2703	0	73	8	551
10	15531	X	15154	-0-	-377	-0-	12276	3	2878	9	N	2616	2634	0	11	8	522

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

05	35712	X	26504	-0-	-9208	-0-	19434	2	298	4	Y	6156	6089	0	93	8	335
							6772	9									
06	34560	X	23220	-0-	-11340	-0-	17066	2	260	4	Y	5358	5240	0	78	8	375
							5894	9									
07	33170	X	24331	-0-	-8839	-0-	17406	2	289	4	Y	6033	6014	0	88	8	306
							6636	9									
08	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	21076	2	322	4	Y	6846	6848	0	68	8	236
							7531	9									
09	26190	X	24682	-0-	-1508	-0-	17892	2	286	4	Y	5913	5861	0	50	8	238
							6504	9									
*10	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	19931	2	300	4	Y	6528	6540	0	21	8	205
							7181	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

05	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	10875	3	3834	9	N	3485	3529	0	46	8	688
06	19440	X	13073	-0-	-6367	-0-	9760	3	3313	9	N	3012	3010	0	3	8	687
07	20088	X	14235	-0-	-5853	-0-	10767	3	3468	9	N	3153	3147	0	5	8	688
08	20088	X	13301	-0-	-6787	-0-	10008	3	3293	9	N	2994	2976	0	13	8	693
09	16500	X	12695	-0-	-3805	-0-	9626	3	3069	9	N	2790	2798	0	16	8	669
10	14694	X	12210	-0-	-2484	-0-	9160	3	3050	9	N	2773	2748	0	7	8	687

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

05	39153	X	24479	-0-	-14674	-0-	21824	2	97	4	Y	2325	2329	0	2	8	188
							2558	9									
06	35760	X	23495	-0-	-12265	-0-	20421	2	120	4	Y	2685	2685	0	9	8	179
							2954	9									
07	36952	X	20892	-0-	-16060	-0-	18168	2	132	4	Y	2356	2352	0	7	8	176
							2592	9									
08	36952	X	22151	-0-	-14801	-0-	19342	2	134	4	Y	2432	2413	0	13	8	182
							2675	9									
09	32460	X	13018	-0-	-19442	-0-	11553	2	108	4	Y	1234	1260	0	47	8	109
							1357	9									
10	24490	X	17890	-0-	-6600	-0-	15676	2	148	4	Y	1878	1792	0	32	8	163
							2066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	15600	-0-	-26033	-0-	10999	2	257	4	Y	3949	3972	1	71	8	127
							4344	9									
06	28080	X	12705	-0-	-15375	-0-	8722	2	229	4	Y	3413	3270	1	67	8	203
							3754	9									
07	29016	X	12641	-0-	-16375	-0-	8619	2	215	4	Y	3461	3249	0	88	8	327
							3807	9									
08	16368	X	14707	-0-	-1661	-0-	10686	2	216	4	Y	3459	3406	0	57	8	323
							3805	9									
09	15840	X	9817	-0-	-6023	-0-	6372	2	181	4	Y	2967	2894	0	67	8	329
							3264	9									
10	15593	X	12693	-0-	-2900	-0-	8831	2	198	4	Y	3331	3207	0	74	8	379
							3664	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85126	X	53386	-0-	-31740	-0-	48689	2	265	4	Y	4029	3805	0	199	8	211
							4432	9									
06	82380	X	32422	-0-	-49958	-0-	29530	2	164	4	Y	2480	2408	0	115	8	168
							2728	9									
07	76663	X	51079	-0-	-25584	-0-	46596	2	253	4	Y	3845	3643	0	182	8	188
							4230	9									
08	63383	X	63383	-0-	-0-	-0-	58120	2	284	4	Y	4526	4416	0	146	8	152
							4979	9									
09	60067	X	60067	-0-	-0-	-0-	54918	2	284	4	Y	4423	4239	0	163	8	173
							4865	9									
*10	65523	X	65523	-0-	-0-	-0-	60019	2	273	4	Y	4755	4734	0	45	8	149
							5231	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	14821	3	156	4	Y	3006	2952	0	55	8	138
							3307	9									
06	22170	X	20208	-0-	-1962	-0-	16467	3	157	4	Y	3258	3184	0	63	8	149
							3584	9									
07	22909	X	22433	-0-	-476	-0-	18637	3	157	4	Y	3308	3293	0	41	8	123
							3639	9									
08	22909	X	20850	-0-	-2059	-0-	17226	3	150	4	Y	3158	3133	0	25	8	123
							3474	9									
09	22050	X	18727	-0-	-3323	-0-	15289	3	142	4	Y	2996	2973	0	30	8	116
							3296	9									
10	22444	X	15665	-0-	-6779	-0-	12855	3	120	4	Y	2445	2419	0	19	8	123
							2690	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11338	-0-	-2302	-0-	10139	2	1199	9	Y	1090	1082	0	8	8	5
06	12720	X	9319	-0-	-3401	-0-	8286	2	1033	9	Y	939	934	0	6	8	4
07	11842	X	9827	-0-	-2015	-0-	8770	2	1057	9	Y	961	955	0	5	8	5
08	11346	X	9438	-0-	-1908	-0-	7430	2	2008	9	Y	1825	1819	0	3	8	8
09	10980	X	8688	-0-	-2292	-0-	7868	2	820	9	Y	745	744	0	5	8	4
10	11346	X	8863	-0-	-2483	-0-	7617	2	1246	9	Y	1133	1128	0	4	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14255	3	37	4	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	11166	3	104	4	Y	1831	1774	0	50	8	7
							2014	9									
07	12245	X	11670	-0-	-575	-0-	9482	3	108	4	Y	1891	1849	0	39	8	10
							2080	9									
08	14353	X	10474	-0-	-3879	-0-	8611	3	95	4	Y	1607	1587	0	23	8	7
							1768	9									
09	13890	X	11524	-0-	-2366	-0-	9764	3	89	4	Y	1519	1484	0	34	8	8
							1671	9									
10	14353	X	9751	-0-	-4602	-0-	8130	3	86	4	Y	1395	1363	0	33	8	7
							1535	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	19415	3	5509	9	N	5008	4827	0	181	8	-0-
06	23026	X	23026	-0-	-0-	-0-	17880	3	5146	9	N	4678	4499	0	179	8	-0-
07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	13946	3	3897	9	N	3543	3403	0	140	8	-0-
08	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	15853	3	4472	9	N	4065	3916	0	149	8	-0-
09	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	16301	3	4565	9	N	4150	4048	0	102	8	-0-
*10	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	14143	3	4268	9	N	3880	3823	0	57	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55118	X	45927	-0-	-9191	-0-	41022	2	232	4	Y	4248	3713	1	409	8	262
							4673	9									
06	51330	X	38966	-0-	-12364	-0-	34968	2	197	4	Y	3455	3225	1	365	8	127
							3801	9									
07	50003	X	42588	-0-	-7415	-0-	38003	2	234	4	Y	3955	3471	1	277	8	334
							4351	9									
08	43121	X	41176	-0-	-1945	-0-	36691	2	232	4	Y	3866	3736	1	299	8	165
							4253	9									
09	41730	X	38253	-0-	-3477	-0-	34125	2	221	4	Y	3552	3345	1	169	8	203
							3907	9									
10	43121	X	37734	-0-	-5387	-0-	33619	2	229	4	Y	3533	3305	1	63	8	368
							3886	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55924	X	50361	-0-	-5563	-0-	40993	2	433	4	N	8123	7416	1	446	8	781
							8935	9									
06	53880	X	43595	-0-	-10285	-0-	35017	2	395	4	N	7439	6972	1	594	8	654
							8183	9									
07	55676	X	48900	-0-	-6776	-0-	40235	2	408	4	N	7506	6775	1	516	8	869
							8257	9									
08	55676	X	44798	-0-	-10878	-0-	36326	3	388	4	N	7349	6916	1	650	8	652
							8084	9									
09	52950	X	46812	-0-	-6138	-0-	37900	3	397	4	N	7741	6844	1	755	8	794
							8515	9									
10	50375	X	42563	-0-	-7812	-0-	35154	3	365	4	N	6404	6287	1	19	8	892
							7044	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	34844	-0-		-18104	-0-	29789 4791	2 9	264	4	Y	4355	4181	1	32	8	295
06	45810	X	30617	-0-		-15193	-0-	26082 4301	2 9	234	4	Y	3910	4022	1	23	8	160
07	43834	X	23107	-0-		-20727	-0-	19810 3114	2 9	183	4	Y	2831	2722	1	13	8	256
08	33232	X	26260	-0-		-6972	-0-	22724 3332	2 9	204	4	Y	3029	3119	1	27	8	139
09	32160	X	28217	-0-		-3943	-0-	24294 3695	2 9	228	4	Y	3359	3260	1	39	8	199
10	33232	X	25682	-0-		-7550	-0-	22063 3408	2 9	211	4	Y	3098	2951	1	20	8	326

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1561	-0-		-485	-0-	1037 497	2 9	27	4	Y	452	437	0	14	8	2
06	876	X	876	-0-		-0-	-0-	566 294	2 9	16	4	Y	267	260	0	8	8	1
07	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-	3495 785	2 9	45	4	Y	714	691	0	20	8	4
08	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	1857 543	2 9	29	4	Y	494	489	0	7	8	2
09	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	2722 633	2 9	27	4	Y	575	569	0	5	8	3
10	4340	X	2784	-0-		-1556	-0-	2128 629	2 9	27	4	Y	572	567	0	5	8	3

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	4980	-0-		-5343	-0-	2876 2023	3 9	81	4	Y	1839	1826	0	10	8	9
06	9990	X	8992	-0-		-998	-0-	7258 1668	3 9	66	4	Y	1516	1511	0	8	8	6
07	9486	X	6246	-0-		-3240	-0-	5005 1195	3 9	46	4	Y	1086	1077	0	9	8	6
08	9486	X	7898	-0-		-1588	-0-	6472 1371	3 9	55	4	Y	1246	1244	0	3	8	5
09	9000	X	7966	-0-		-1034	-0-	6639 1276	3 9	51	4	Y	1160	1153	0	6	8	6
10	9300	X	7679	-0-		-1621	-0-	6389 1241	3 9	49	4	Y	1128	1124	0	5	8	5

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	7558	-0-		-2796	-0-	6890	2	668	9	Y	607	601	0	6	8	3
06	9930	X	6998	-0-		-2932	-0-	6323	2	675	9	Y	614	610	0	5	8	2
07	9703	X	7174	-0-		-2529	-0-	6557	2	617	9	Y	561	556	0	4	8	3
08	9579	X	7838	-0-		-1741	-0-	7215	2	623	9	Y	566	565	0	2	8	2
09	7740	X	3811	-0-		-3929	-0-	3512	2	299	9	Y	272	271	0	2	8	1
10	7564	X	-0-	-0-		-7564	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	10793	-0-	-3839	-0-	9096	2	112	4	Y	1441	1343	1	32	8	96
							1585	9									
06	12930	X	11933	-0-	-997	-0-	10098	2	112	4	Y	1566	1564	1	35	8	63
							1723	9									
07	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	10665	2	120	4	Y	1602	1456	1	70	8	139
							1762	9									
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	11180	2	112	4	Y	1379	1416	1	40	8	62
							1517	9									
09	11940	X	11877	-0-	-63	-0-	10345	2	106	4	Y	1296	1249	1	33	8	76
							1426	9									
*10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11018	2	116	4	Y	1441	1327	1	42	8	148
							1585	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	608	-0-	-4073	-0-	397	2	211	9	Y	192	190	0	3	8	1
06	5100	X	3302	-0-	-1798	-0-	2572	2	730	9	Y	664	654	0	8	8	3
07	5270	X	4163	-0-	-1107	-0-	3395	2	768	9	Y	698	691	0	6	8	4
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	4633	2	990	9	Y	900	896	0	4	8	4
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	4323	2	912	9	Y	829	823	0	6	8	4
*10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5160	2	817	9	Y	743	738	0	5	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	3433	-0-	-8316	-0-	3360	3	29	4	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
06	11010	X	7359	-0-	-3651	-0-	5745	3	83	4	Y	1392	1345	0	42	8	5
							1531	9									
07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	8254	3	132	4	Y	2602	2558	0	35	8	14
							2862	9									
08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	8403	3	134	4	Y	2629	2611	0	21	8	11
							2892	9									
09	7350	X	7111	-0-	-239	-0-	5810	3	70	4	Y	1119	1094	0	30	8	6
							1231	9									
*10	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	9147	3	107	4	Y	2000	1966	0	30	8	10
							2200	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51987	X	247	-0-	-51740	-0-	9	4	238	9	Y	216	203	0			13
06	50310	X	17682	-0-	-32628	-0-	15662	3	103	4	Y	1743	1671	0	6	8	79
							1917	9									
07	51987	X	39459	-0-	-12528	-0-	35491	3	193	4	Y	3432	3366	0	7	8	138
							3775	9									
08	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	40458	3	188	4	Y	3432	3419	0	18	8	133
							3775	9									
09	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	33355	3	130	4	Y	2367	2383	0	14	8	103
							2604	9									
10	39463	X	38394	-0-	-1069	-0-	35431	3	144	4	Y	2563	2547	0	9	8	110
							2819	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11792	-0-	-515	-0-	9658	3	2134	9	Y	1940	1925	0	13	8	10
06	11910	X	11537	-0-	-373	-0-	9549	3	1988	9	Y	1807	1797	0	13	8	7
07	11129	X	7323	-0-	-3806	-0-	5793	3	1530	9	Y	1391	1383	0	8	8	7
08	11780	X	11409	-0-	-371	-0-	9530	3	1879	9	Y	1708	1703	0	5	8	7
09	11550	X	11071	-0-	-479	-0-	9245	3	1826	9	Y	1660	1647	0	11	8	9
10	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	8931	3	1856	9	Y	1687	1678	0	10	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	18424	-0-	-1106	-0-	14059	3	216	4	N	3772	3328	1	15	8	616
							4149	9									
06	18480	X	17700	-0-	-780	-0-	13724	3	199	4	N	3434	3649	1	113	8	288
							3777	9									
07	19406	X	15905	-0-	-3501	-0-	12039	3	193	4	N	3339	3125	1	3	8	499
							3673	9									
08	19406	X	15619	-0-	-3787	-0-	11881	3	187	4	N	3228	3487	1	4	8	236
							3551	9									
09	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	12473	3	177	4	N	3230	3140	1	67	8	259
							3553	9									
*10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	12673	3	187	4	N	3382	3162	1	38	8	441
							3720	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	929	-0-	-7038	-0-	654	2	13	4	Y	238	234	0	4	8	1
							262	9									
06	7710	X	2500	-0-	-5210	-0-	1823	2	31	4	Y	587	575	0	11	8	2
							646	9									
07	7967	X	5752	-0-	-2215	-0-	4808	2	49	4	Y	814	791	0	21	8	4
							895	9									
08	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	5354	2	42	4	Y	657	647	0	11	8	3
							723	9									
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5158	2	39	4	Y	678	662	0	15	8	4
							746	9									
10	5766	X	4097	-0-	-1669	-0-	3363	2	34	4	Y	636	627	0	10	8	3
							700	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	30703	-0-	-1258	-0-	22225	2	369	4	Y	7372	7330	0	32	8	67
							8109	9									
06	31170	X	23656	-0-	-7514	-0-	16962	2	289	4	Y	5823	5814	0	17	8	59
							6405	9									
07	32209	X	15071	-0-	-17138	-0-	10455	2	197	4	Y	4017	4028	0	7	8	41
							4419	9									
08	27001	X	22185	-0-	-4816	-0-	15821	2	277	4	Y	5534	5493	0	19	8	63
							6087	9									
09	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	20389	2	300	4	Y	5867	5825	0	29	8	76
							6454	9									
*10	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	20953	2	312	4	Y	6096	6088	0	16	8	68
							6706	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38068	X	36209	-0-	-1859	-0-	29703	3	247	4	Y	5690	5661	0	28	8	264
							6259	9									
06	36840	X	36334	-0-	-506	-0-	29497	3	268	4	Y	5972	5892	0	69	8	275
							6569	9									
07	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	42119	3	385	4	Y	8348	8231	0	82	8	310
							9183	9									
08	48140	X	48140	-0-	-0-	-0-	39143	3	366	4	Y	7846	7793	0	56	8	307
							8631	9									
09	48754	X	48754	-0-	-0-	-0-	40099	3	350	4	Y	7550	7498	0	66	8	293
							8305	9									
10	51677	X	43751	-0-	-7926	-0-	36205	3	313	4	Y	6575	6492	0	46	8	330
							7233	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76818	X	8249	-0-		-68569	-0-	5688	3	123	4	Y	2216	2203	0	14	8	20
								2438	9									
06	74340	X	7708	-0-		-66632	-0-	5458	3	108	4	Y	1947	1938	0	9	8	20
								2142	9									
07	67301	X	8015	-0-		-59286	-0-	5752	3	109	4	Y	1958	1952	0	6	8	20
								2154	9									
08	66929	X	7807	-0-		-59122	-0-	5545	3	107	4	Y	1959	1947	0	10	8	22
								2155	9									
09	8219	X	8219	-0-		-0-	-0-	5907	3	102	4	Y	2009	1996	0	9	8	26
								2210	9									
*10	10207	X	10207	-0-		-0-	-0-	7194	3	143	4	Y	2609	2597	0	9	8	29
								2870	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41844	X	41844	-0-		-0-	-0-	35133	2	252	4	Y	5872	5860	0	7	8	253
								6459	9									
06	39420	X	26213	-0-		-13207	-0-	22037	2	158	4	Y	3653	3678	0	4	8	224
								4018	9									
07	40734	X	30904	-0-		-9830	-0-	26006	2	186	4	Y	4284	4233	0	3	8	272
								4712	9									
08	41850	X	34660	-0-		-7190	-0-	28984	3	214	4	Y	4965	4966	0	5	8	266
								5462	9									
09	40500	X	27076	-0-		-13424	-0-	22779	3	162	4	Y	3759	3785	0	5	8	235
								4135	9									
10	41850	X	33719	-0-		-8131	-0-	28336	3	202	4	Y	4710	4684	0	3	8	258
								5181	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	28507	-0-		-2648	-0-	1	1	22367	2	Y	5348	5062	0	121	8	471
								256	4	5883	9							
06	30150	X	25622	-0-		-4528	-0-	1	1	20183	2	Y	4742	4707	0	101	8	405
								222	4	5216	9							
07	30163	X	25512	-0-		-4651	-0-	1	1	19287	2	Y	5428	5413	0	116	8	304
								253	4	5971	9							
08	26691	X	26691	-0-		-0-	-0-	1	1	20212	2	Y	5650	5556	0	108	8	290
								263	4	6215	9							
09	25620	X	23988	-0-		-1632	-0-	1	1	18975	2	Y	4365	4328	0	68	8	259
								210	4	4802	9							
10	26474	X	23741	-0-		-2733	-0-	1	1	18463	2	Y	4596	4477	0	48	8	330
								221	4	5056	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51212	X	8808	-0-		-42404	-0-	2550	3	254	4	Y	5458	5416	0	45	8	317
								6004	9									
06	49560	X	28486	-0-		-21074	-0-	23128	3	298	4	Y	4600	4676	0	33	8	208
								5060	9									
07	51615	X	31697	-0-		-19918	-0-	25653	3	334	4	Y	5191	5040	0	156	8	203
								5710	9									
08	51615	X	39457	-0-		-12158	-0-	32975	3	346	4	Y	5578	5434	0	135	8	212
								6136	9									
09	49950	X	39375	-0-		-10575	-0-	32300	3	328	4	Y	6134	5532	0	571	8	243
								6747	9									
*10	35632	X	35632	-0-		-0-	-0-	29363	3	317	4	Y	5411	5359	0	65	8	230
								5952	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1682	-0-	-1077	-0-	78	4	1604	9	N	1458	1435	1	26	8	81
06	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	84	2	79	4	N	1443	1407	1	9	8	108
							1587	9									
07	3379	X	1647	-0-	-1732	-0-	77	4	1570	9	N	1427	1418	1	34	8	83
08	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	570	2	72	4	N	1307	1275	1	22	8	93
							1438	9									
09	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	751	2	77	4	N	1404	1405	1	14	8	78
							1544	9									
10	1798	X	1775	-0-	-23	-0-	82	4	1693	9	N	1539	1511	1	13	8	93

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71657	X	71657	-0-	-0-	-0-	61935	2	798	4	Y	8113	8010	0	97	8	73
							8924	9									
06	64361	X	64361	-0-	-0-	-0-	55865	2	693	4	Y	7094	7034	0	61	8	72
							7803	9									
07	63519	X	62145	-0-	-1374	-0-	53621	2	685	4	Y	7126	7086	0	39	8	73
							7839	9									
08	68069	X	68069	-0-	-0-	-0-	59028	2	722	4	Y	7563	7475	0	75	8	86
							8319	9									
09	64380	X	63879	-0-	-501	-0-	55200	2	682	4	Y	7270	7177	0	85	8	94
							7997	9									
*10	72644	X	72644	-0-	-0-	-0-	63323	2	757	4	Y	7785	7739	0	53	8	87
							8564	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	13498	-0-	-6249	-0-	10523	3	104	4	N	2610	2611	0			242
							2871	9									
06	18390	X	15137	-0-	-3253	-0-	12176	3	147	4	N	2558	2515	0	18	8	267
							2814	9									
07	17608	X	16862	-0-	-746	-0-	13873	3	145	4	N	2585	2540	0	72	8	240
							2844	9									
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	14914	3	151	4	N	2704	2660	0	47	8	237
							2974	9									
09	16500	X	15348	-0-	-1152	-0-	12557	3	134	4	N	2415	2395	0	24	8	233
							2657	9									
10	16864	X	16012	-0-	-852	-0-	13067	3	142	4	N	2548	2484	0	26	8	271
							2803	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48280	X	48280	-0-	-0-	-0-	17	1	36579	2	Y	10177	10161	0	31	8	353
							489	4	11195	9							
06	49890	X	45460	-0-	-4430	-0-	17	1	33621	2	Y	10333	10245	0	22	8	419
							456	4	11366	9							
07	51553	X	44932	-0-	-6621	-0-	16	1	34052	2	Y	9475	9515	0	13	8	366
							441	4	10423	9							
08	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	16	1	34313	2	Y	9501	9509	0			358
							349	4	10451	9							
09	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	16	1	32896	2	Y	8804	8804	0			358
							335	4	9684	9							
10	43803	X	42224	-0-	-1579	-0-	17	1	31454	2	Y	9392	9338	0	19	8	393
							422	4	10331	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54653	X	27848	-0-	-26805	-0-	18861	2	517	4	Y	7700	7621	0	88	8	69
							8470	9									
06	52890	X	31494	-0-	-21396	-0-	21805	2	561	4	Y	8298	8215	0	68	8	84
							9128	9									
07	43617	X	38067	-0-	-5550	-0-	26244	2	663	4	Y	10145	10074	0	51	8	104
							11160	9									
08	37417	X	3119	-0-	-34298	-0-	1333	2	152	4	Y	1485	1540	0	32	8	17
							1634	9									
09	31500	X	2229	-0-	-29271	-0-	1426	2	146	4	Y	597	544	0	63	8	7
							657	9									
10	37417	X	9200	-0-	-28217	-0-	6415	2	318	4	Y	2243	2172	0	53	8	25
							2467	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	14624	-0-	-3046	-0-	10929	3	3695	9	Y	3359	3290	0	69	8	-0-
06	17100	X	13631	-0-	-3469	-0-	10504	3	3127	9	N	2843	2800	0	43	8	-0-
07	16120	X	13892	-0-	-2228	-0-	10616	3	3276	9	N	2978	2907	0	71	8	-0-
08	11563	X	6070	-0-	-5493	-0-	4702	3	1368	9	N	1244	1214	0	30	8	-0-
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	3	3	8			-0-
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	7	7	8			-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	24299	3	6943	9	Y	6312	6179	0	133	8	-0-
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	20631	3	5919	9	Y	5381	5251	0	130	8	-0-
07	33387	X	23277	-0-	-10110	-0-	18010	3	5267	9	Y	4788	4679	0	109	8	-0-
08	28923	X	24673	-0-	-4250	-0-	19255	3	5418	9	Y	4925	4818	0	107	8	-0-
09	27990	X	19343	-0-	-8647	-0-	14834	3	4509	9	Y	4099	4042	0	57	8	-0-
10	28923	X	20833	-0-	-8090	-0-	15973	3	4860	9	Y	4418	4379	0	39	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	23516	-0-	-5779	-0-	17315	3	6201	9	N	5637	5591	0	46	8	-0-
06	27840	X	23301	-0-	-4539	-0-	17286	3	6015	9	N	5468	5425	0	43	8	-0-
07	28179	X	20291	-0-	-7888	-0-	15213	3	5078	9	N	4616	4572	0	44	8	-0-
08	25482	X	19871	-0-	-5611	-0-	14725	3	5146	9	N	4678	4647	0	31	8	-0-
09	24240	X	13749	-0-	-10491	-0-	13719	3	30	9	N	27	27	8			-0-
10	24087	X	19311	-0-	-4776	-0-	14189	3	5122	9	N	4656	4640	0	16	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61034	X	61034	-0-	-0-	-0-	1	1	53944	3	N	6040	5539	1	39	8	743
							445	4	6644	9							
06	59573	X	59573	-0-	-0-	-0-	1	1	52468	3	N	6062	6020	1	215	8	570
							436	4	6668	9							
07	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-	1	1	52729	3	N	5769	5486	1	17	8	836
							434	4	6346	9							
08	72915	X	72915	-0-	-0-	-0-	1	1	64005	3	N	7635	8034	1	33	8	404
							510	4	8399	9							
09	60905	X	60905	-0-	-0-	-0-	1	1	53145	3	N	6649	6467	1	188	8	398
							445	4	7314	9							
10	57815	X	55324	-0-	-2491	-0-	1	1	48281	3	N	6024	5735	1	159	8	528
							416	4	6626	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61225	X	48315	-0-	-12910	-0-	33376	2	710	4	Y	12935	12853	0	82	8	117
							14229	9									
06	52932	X	52932	-0-	-0-	-0-	37517	2	731	4	Y	13349	13271	0	59	8	136
							14684	9									
07	57974	X	57974	-0-	-0-	-0-	41116	2	786	4	Y	14611	14558	0	39	8	150
							16072	9									
08	66617	X	66617	-0-	-0-	-0-	48374	2	843	4	Y	15818	15716	0	72	8	180
							17400	9									
09	59937	X	59937	-0-	-0-	-0-	43324	2	765	4	Y	14407	14320	0	80	8	187
							15848	9									
*10	60498	X	60498	-0-	-0-	-0-	43833	2	751	4	Y	14467	14452	0	40	8	162
							15914	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50170	X	50170	-0-	-0-	-0-	42449	3	7721	9	Y	7019	6811	1	143	8	194
06	47187	X	47187	-0-	-0-	-0-	40261	3	6926	9	Y	6296	6135	1	152	8	203
07	50603	X	50603	-0-	-0-	-0-	44159	3	6444	9	Y	5858	5731	1	164	8	166
08	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	51940	3	7182	9	Y	6529	6352	1	148	8	195
09	51977	X	51977	-0-	-0-	-0-	46093	3	5884	9	Y	5349	5340	1	84	8	120
10	0	W	54060	-0-	54060	54060	48179	3	5881	9	Y	5346	5252	1	74	8	140

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38037	X	35221	-0-	-2816	-0-	26729	3	365	4	N	7388	7176	1	10	8	342
							8127	9									
06	36810	X	31744	-0-	-5066	-0-	23899	3	336	4	N	6826	6817	1	7	8	344
							7509	9									
07	35061	X	33150	-0-	-1911	-0-	24672	3	363	4	N	7377	7305	1	13	8	403
							8115	9									
08	35216	X	30609	-0-	-4607	-0-	23095	3	324	4	N	6536	6535	1	10	8	394
							7190	9									
09	34080	X	27524	-0-	-6556	-0-	20095	3	317	4	N	6465	6384	1	9	8	466
							7112	9									
10	0	W	27156	-0-	27156	27156	20224	3	304	4	N	6025	6116	1	12	8	363
							6628	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71269	X	60146	-0-	-11123	-0-	51140	2	422	4	Y	7804	7771	0	47	8	414
							8584	9									
06	68970	X	56450	-0-	-12520	-0-	48275	2	385	4	Y	7082	6968	0	30	8	498
							7790	9									
07	68076	X	60439	-0-	-7637	-0-	52106	2	401	4	Y	7211	7290	0	22	8	397
							7932	9									
08	62194	X	62194	-0-	-0-	-0-	53051	3	446	4	Y	7906	7857	0	44	8	402
							8697	9									
09	58620	X	49115	-0-	-9505	-0-	42080	3	377	4	Y	6053	5985	0	57	8	413
							6658	9									
10	60450	X	56634	-0-	-3816	-0-	48527	3	411	4	Y	6996	6955	0	31	8	423
							7696	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	23725	-0-	-2315	-0-	18723	3	5002	9	Y	4547	4454	0	93	8	-0-
06	25200	X	20664	-0-	-4536	-0-	16257	3	4407	9	Y	4006	3916	0	90	8	-0-
07	26040	X	20628	-0-	-5412	-0-	16380	3	4248	9	Y	3862	3774	0	88	8	-0-
08	21204	X	19877	-0-	-1327	-0-	15720	3	4157	9	Y	3779	3697	0	82	8	-0-
09	20520	X	17924	-0-	-2596	-0-	14084	3	3840	9	Y	3491	3443	0	48	8	-0-
10	21204	X	16774	-0-	-4430	-0-	13003	3	3771	9	Y	3428	3397	0	31	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	3269	-0-	-8604	-0-	2818	3	451	9	N	410	403	0	7	8	-0-
06	9150	X	3469	-0-	-5681	-0-	2679	3	790	9	N	718	710	0	8	8	-0-
07	7564	X	3021	-0-	-4543	-0-	2206	3	815	9	N	741	732	0	9	8	-0-
08	5487	X	2739	-0-	-2748	-0-	2043	3	696	9	N	633	623	0	10	8	-0-
09	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	2921	3	792	9	N	720	712	0	8	8	-0-
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3068	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92473	X	79202	-0-	-13271	-0-	67052	3	12150	9	Y	11045	10850	0	195	8	-0-
06	89490	X	66427	-0-	-23063	-0-	56516	3	9911	9	Y	9010	8853	0	157	8	-0-
07	85622	X	76351	-0-	-9271	-0-	65062	3	11289	9	Y	10263	10071	0	192	8	-0-
08	78988	X	73584	-0-	-5404	-0-	63181	3	10403	9	Y	9457	9314	0	143	8	-0-
09	76440	X	69869	-0-	-6571	-0-	59395	3	10474	9	Y	9522	9408	0	114	8	-0-
10	78988	X	66382	-0-	-12606	-0-	56558	3	9824	9	Y	8931	8854	0	77	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76973	X	64604	-0-	-12369	-0-	51119	3	13485	9	N	12259	12339	0	42	8	-0-
06	74490	X	58521	-0-	-15969	-0-	46817	3	11704	9	Y	10640	10511	0	22	8	107
07	76973	X	57668	-0-	-19305	-0-	46281	3	11387	9	Y	10352	10340	0	12	8	107
08	76973	X	53619	-0-	-23354	-0-	43127	3	10492	9	Y	9538	9506	0	30	8	109
09	67680	X	51033	-0-	-16647	-0-	40799	3	10234	9	Y	9304	9252	0	40	8	121
10	64604	X	47182	-0-	-17422	-0-	37542	3	9640	9	Y	8764	8776	0	11	8	98

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30535	X	22727	-0-	-7808	-0-	18456	3	4271	9	N	3883	3780	0	103	8	-0-
06	28050	X	20420	-0-	-7630	-0-	16275	3	4145	9	N	3768	3670	0	98	8	-0-
07	25947	X	18454	-0-	-7493	-0-	14606	3	3848	9	N	3498	3410	0	88	8	-0-
08	25947	X	19593	-0-	-6354	-0-	15747	3	3846	9	N	3496	3399	0	97	8	-0-
09	23400	X	17038	-0-	-6362	-0-	13703	3	3335	9	N	3032	2980	0	52	8	-0-
10	22723	X	15336	-0-	-7387	-0-	11885	3	3451	9	N	3137	3101	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	33081	3	4719	9	N	4290	4030	0	260	8	-0-
06	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	26741	3	4531	9	N	4119	3923	0	196	8	-0-
07	46107	X	46107	-0-	-0-	-0-	38136	3	7971	9	N	7246	6965	0	281	8	-0-
08	48033	X	48033	-0-	-0-	-0-	37866	3	10167	9	N	9243	9044	0	199	8	-0-
09	41983	X	41983	-0-	-0-	-0-	33682	3	8301	9	N	7546	7411	0	135	8	-0-
*10	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-	32222	3	8121	9	N	7383	7289	0	94	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	23029	-0-	-4313	-0-	19715	3	3314	9	N	3013	2906	0	107	8	-0-
06	26730	X	17404	-0-	-9326	-0-	14736	3	2668	9	N	2425	2353	0	72	8	-0-
07	27621	X	22583	-0-	-5038	-0-	18549	3	4034	9	N	3667	3566	0	101	8	-0-
08	27621	X	18714	-0-	-8907	-0-	15155	3	3559	9	N	3235	3164	0	71	8	-0-
09	25020	X	19614	-0-	-5406	-0-	15687	3	3927	9	N	3570	3519	0	51	8	-0-
10	23033	X	18072	-0-	-4961	-0-	14287	3	3785	9	N	3441	3406	0	35	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	25522	3	7745	9	N	7041	6912	0	129	8	-0-
06	29130	X	27655	-0-	-1475	-0-	20989	3	6666	9	N	6060	5968	0	92	8	-0-
07	30101	X	18581	-0-	-11520	-0-	16323	3	2258	9	N	2053	1960	0	93	8	-0-
08	30101	X	22079	-0-	-8022	-0-	18096	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
09	29130	X	22354	-0-	-6776	-0-	16831	3	5523	9	N	5021	4926	0	95	8	-0-
*10	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	24232	3	6419	9	N	5835	5743	0	92	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	7500	-0-	-16649	-0-	5394	3	90	4	Y	1833	1869	0	50	8	161
							2016	9									
06	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	21533	3	321	4	Y	6325	5739	0	214	8	533
							6958	9									
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	20503	3	216	4	Y	4005	4139	0	180	8	219
							4406	9									
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	22051	3	242	4	Y	4669	4490	0	162	8	236
							5136	9									
09	28800	X	23609	-0-	-5191	-0-	18173	3	237	4	Y	4726	4590	0	92	8	280
							5199	9									
10	29760	X	24768	-0-	-4992	-0-	19389	3	238	4	Y	4674	4554	0	66	8	334
							5141	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	18491	-0-	-78	-0-	15683	3	2808	9	N	2553	2490	0	63	8	-0-
06	27120	X	19589	-0-	-7531	-0-	16090	3	3499	9	N	3181	3120	0	61	8	-0-
07	28024	X	18534	-0-	-9490	-0-	15563	3	2971	9	N	2701	2639	0	62	8	-0-
08	28024	X	19577	-0-	-8447	-0-	16207	3	3370	9	N	3064	3017	0	47	8	-0-
09	22380	X	16280	-0-	-6100	-0-	13348	3	2932	9	N	2665	2630	0	35	8	-0-
10	20243	X	14194	-0-	-6049	-0-	11255	3	2939	9	N	2672	2646	0	26	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	22470	-0-	-3415	-0-	4	1	17893	3	N	4157	4076	0	81	8	-0-
							4573	9									
06	25050	X	19090	-0-	-5960	-0-	3	1	15578	3	N	3190	3122	0	68	8	-0-
							3509	9									
07	22537	X	14008	-0-	-8529	-0-	2	1	11441	3	N	2332	2255	0	77	8	-0-
							2565	9									
08	22537	X	21109	-0-	-1428	-0-	4	1	17457	3	N	3316	3250	0	66	8	-0-
							3648	9									
09	21810	X	16142	-0-	-5668	-0-	3	1	13732	3	N	2188	2150	0	38	8	-0-
							2407	9									
10	22475	X	20058	-0-	-2417	-0-	3	1	16473	3	N	3256	3213	0	43	8	-0-
							3582	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90892	X	80293	-0-	-10599	-0-	67215	3	13078	9	Y	11889	11670	0	219	8	-0-
06	87960	X	66456	-0-	-21504	-0-	55636	3	10820	9	Y	9836	9659	0	177	8	-0-
07	90892	X	74907	-0-	-15985	-0-	62642	3	12265	9	Y	11150	10940	0	210	8	-0-
08	84196	X	72612	-0-	-11584	-0-	61096	3	11516	9	Y	10469	10312	0	157	8	-0-
09	81480	X	67914	-0-	-13566	-0-	57264	3	10650	9	Y	9682	9559	0	123	8	-0-
10	80290	X	63574	-0-	-16716	-0-	53764	3	9810	9	Y	8918	8836	0	82	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87265	X	66647	-0-	-20618	-0-	55326	3	11321	9	N	10292	10040	0	252	8	-0-
06	84450	X	41073	-0-	-43377	-0-	33743	3	7330	9	N	6664	6530	0	134	8	-0-
07	87265	X	61415	-0-	-25850	-0-	50857	3	10558	9	N	9598	9352	0	246	8	-0-
08	83576	X	62360	-0-	-21216	-0-	51946	3	10414	9	N	9467	9280	0	187	8	-0-
09	72450	X	59818	-0-	-12632	-0-	50196	3	9622	9	N	8747	8595	0	152	8	-0-
*10	73507	X	73507	-0-	-0-	-0-	61342	3	12165	9	N	11059	10929	0	130	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68646	X	68646	-0-	-0-	-0-	60079	3	8567	9	N	7788	7439	0	349	8	-0-
06	45270	X	43515	-0-	-1755	-0-	37819	3	5696	9	N	5178	4974	0	204	8	-0-
07	77420	X	77420	-0-	-0-	-0-	68239	3	9181	9	N	8346	7917	0	429	8	-0-
08	74807	X	74807	-0-	-0-	-0-	65231	3	9576	9	N	8705	8419	0	286	8	-0-
09	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	80516	3	11109	9	N	10099	9817	0	282	8	-0-
*10	92538	X	92538	-0-	-0-	-0-	82217	3	10321	9	N	9383	9084	0	299	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	24206	-0-	-1400	-0-	1	1	19367	3	N	4398	4182	0	216	8	-0-
							4838	9									
06	26070	X	22921	-0-	-3149	-0-	1	1	18419	3	N	4092	3920	0	172	8	-0-
							4501	9									
07	26939	X	20343	-0-	-6596	-0-	1	1	16623	3	N	3381	3206	0	175	8	-0-
							3719	9									
08	26939	X	19401	-0-	-7538	-0-	1	1	16284	3	N	2833	2705	0	128	8	-0-
							3116	9									
09	23430	X	18984	-0-	-4446	-0-	1	1	15652	3	N	3028	2928	0	100	8	-0-
							3331	9									
10	24211	X	17803	-0-	-6408	-0-	1	1	14402	3	N	3091	3036	0	55	8	-0-
							3400	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50344	X	36334	-0-	-14010	-0-	28159	3	8175	9	N	7432	7254	0	178	8	-0-
06	44220	X	32486	-0-	-11734	-0-	25264	3	7222	9	N	6565	6385	0	180	8	-0-
07	43028	X	30538	-0-	-12490	-0-	24816	3	5722	9	N	5202	5010	0	192	8	-0-
08	39091	X	32849	-0-	-6242	-0-	25755	3	7094	9	N	6449	6284	0	165	8	-0-
09	36690	X	30000	-0-	-6690	-0-	23542	3	6458	9	N	5871	5771	0	100	8	-0-
10	36332	X	29913	-0-	-6419	-0-	23379	3	6534	9	N	5940	5871	0	69	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70215	X	57594	-0-	-12621	-0-	55058	3	2536	9	N	2305	2054	0	251	8	-0-
06	67950	X	57409	-0-	-10541	-0-	54894	3	2515	9	N	2286	2022	0	264	8	-0-
07	70215	X	35999	-0-	-34216	-0-	34403	3	1596	9	N	1451	1280	0	171	8	-0-
08	70215	X	61813	-0-	-8402	-0-	59016	3	2797	9	N	2543	2273	0	270	8	-0-
09	67950	X	53347	-0-	-14603	-0-	51082	3	2265	9	N	2059	1910	0	149	8	-0-
10	59334	X	50947	-0-	-8387	-0-	48804	3	2143	9	N	1948	1847	0	101	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	23796	-0-	-2740	-0-	20498	3	3298	9	N	2998	2972	0	26	8	-0-
06	24750	X	21229	-0-	-3521	-0-	18307	3	2922	9	N	2656	2633	0	23	8	-0-
07	24924	X	23182	-0-	-1742	-0-	20089	3	3093	9	N	2812	2771	0	41	8	-0-
08	24924	X	22706	-0-	-2218	-0-	19727	3	2979	9	N	2708	2681	0	27	8	-0-
09	23040	X	20110	-0-	-2930	-0-	17481	3	2629	9	N	2390	2369	0	21	8	-0-
10	23808	X	18026	-0-	-5782	-0-	15409	3	2617	9	N	2379	2359	0	20	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14844	-0-	-997	-0-	10877	3	188	4	Y	3435	3375	0	22	8	428
							3779	9									
06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	9772	3	244	4	Y	4859	4913	0	15	8	359
							5345	9									
07	15748	X	13532	-0-	-2216	-0-	10773	3	150	4	Y	2372	2346	0	11	8	374
							2609	9									
08	15748	X	15515	-0-	-233	-0-	11231	3	205	4	Y	3708	3619	0	19	8	444
							4079	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	11271	3	192	4	Y	3883	3878	0	16	8	433
							4271	9									
10	15872	X	13711	-0-	-2161	-0-	9839	3	177	4	Y	3359	3364	0	10	8	418
							3695	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	26460	-0-	-5656	-0-	22960	3	3500	9	N	3182	3077	0	105	8	-0-
06	37350	X	26235	-0-	-11115	-0-	22469	3	3766	9	N	3424	3322	0	102	8	-0-
07	38595	X	21382	-0-	-17213	-0-	18004	3	3378	9	N	3071	2977	0	94	8	-0-
08	38595	X	21449	-0-	-17146	-0-	19253	3	2196	9	N	1996	1918	0	78	8	-0-
09	31620	X	22228	-0-	-9392	-0-	18705	3	3523	9	N	3203	3144	0	59	8	-0-
10	27125	X	25848	-0-	-1277	-0-	20768	3	5080	9	N	4618	4558	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	20333	-0-	-21021	-0-	16904	3	3429	9	N	3117	3087	0	30	8	-0-
06	34230	X	27908	-0-	-6322	-0-	22701	3	5207	9	N	4734	4706	0	28	8	-0-
07	39122	X	30153	-0-	-8969	-0-	23989	3	6164	9	N	5604	5586	0	18	8	-0-
08	39122	X	29167	-0-	-9955	-0-	24018	3	5149	9	N	4681	4649	0	32	8	-0-
09	37860	X	26444	-0-	-11416	-0-	21122	3	5322	9	N	4838	4804	0	34	8	-0-
10	30163	X	28923	-0-	-1240	-0-	23817	3	5106	9	N	4642	4620	0	22	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	18624	3	208	4	N	3977	3948	1	32	8	223
							4375	9									
06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	13528	3	193	4	N	3716	3634	1	28	8	277
							4088	9									
07	20956	X	16624	-0-	-4332	-0-	12468	3	187	4	N	3608	3627	1	45	8	213
							3969	9									
08	23219	X	15562	-0-	-7657	-0-	11937	3	167	4	N	3144	3103	1	28	8	226
							3458	9									
09	22470	X	14860	-0-	-7610	-0-	11279	3	163	4	N	3107	3135	1	25	8	173
							3418	9									
10	23219	X	15982	-0-	-7237	-0-	11887	3	183	4	N	3556	3488	1	25	8	216
							3912	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	21176	-0-	-5515	-0-	15246	3	5930	9	N	5391	5356	0	35	8	-0-
06	25830	X	21447	-0-	-4383	-0-	15573	3	5874	9	N	5340	5307	0	33	8	-0-
07	24242	X	21479	-0-	-2763	-0-	15731	3	5748	9	N	5225	5170	0	55	8	-0-
08	24149	X	21771	-0-	-2378	-0-	16041	3	5730	9	N	5209	5172	0	37	8	-0-
09	22830	X	20204	-0-	-2626	-0-	14819	3	5385	9	N	4895	4864	0	31	8	-0-
10	22165	X	20046	-0-	-2119	-0-	14516	3	5530	9	N	5027	4997	0	30	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47058	X	39210	-0-	-7848	-0-	33372	3	266	4	Y	5065	5012	1	41	8	327
							5572	9									
06	37500	X	34178	-0-	-3322	-0-	28096	3	266	4	Y	5287	5167	1	35	8	412
							5816	9									
07	42005	X	40674	-0-	-1331	-0-	34204	3	287	4	Y	5621	5699	1	66	8	268
							6183	9									
08	42005	X	38206	-0-	-3799	-0-	32168	3	273	4	Y	5241	5252	1	44	8	213
							5765	9									
09	40650	X	39663	-0-	-987	-0-	33695	3	268	4	Y	5182	5244	1	38	8	113
							5700	9									
10	40672	X	38187	-0-	-2485	-0-	32283	3	257	4	Y	5134	5005	1	31	8	211
							5647	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39501	X	39501	-0-	-0-	-0-	31066	3	8435	9	N	7668	7447	0	221	8	-0-
06	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	31352	3	8276	9	N	7524	7308	0	216	8	-0-
07	37680	X	37680	-0-	-0-	-0-	29966	3	7714	9	N	7013	6803	0	210	8	-0-
08	36837	X	36837	-0-	-0-	-0-	29382	3	7455	9	N	6777	6588	0	189	8	-0-
09	13890	X	5202	-0-	-8688	-0-	3859	3	1343	9	N	1221	1000	0	221	8	-0-
10	40951	X	17052	-0-	-23899	-0-	13269	3	3783	9	N	3439	3237	0	202	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	9539	-0-	-20345	-0-	6599	3	137	4	Y	2548	2541	0	15	8	23
							2803	9									
06	25200	X	12937	-0-	-12263	-0-	9514	3	157	4	Y	2969	2951	0	11	8	30
							3266	9									
07	16802	X	16149	-0-	-653	-0-	12361	3	173	4	Y	3286	3274	0	8	8	34
							3615	9									
08	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	19001	3	222	4	Y	4283	4250	0	18	8	49
							4711	9									
09	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	16410	3	196	4	Y	3777	3758	0	19	8	49
							4155	9									
*10	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	16651	3	192	4	Y	3700	3698	0	10	8	41
							4070	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	19216	-0-	-12807	-0-	13335	3	259	4	Y	5111	5091	0	23	8	46
							5622	9									
06	30990	X	16149	-0-	-14841	-0-	11192	3	221	4	Y	4305	4292	0	15	8	44
							4736	9									
07	32023	X	18701	-0-	-13322	-0-	13893	3	217	4	Y	4174	4165	0	10	8	43
							4591	9									
08	22723	X	20130	-0-	-2593	-0-	15510	3	211	4	Y	4008	3988	0	17	8	46
							4409	9									
09	21990	X	20391	-0-	-1599	-0-	15812	3	208	4	Y	3974	3947	0	21	8	52
							4371	9									
*10	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	17083	3	210	4	Y	4007	4002	0	12	8	45
							4408	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42253	X	28470	-0-	-13783	-0-	22499	3	5971	9	N	5428	5325	0	103	8	-0-
06	39570	X	25424	-0-	-14146	-0-	19857	3	5567	9	N	5061	4973	0	88	8	-0-
07	40889	X	27717	-0-	-13172	-0-	21605	3	6112	9	N	5556	5452	0	104	8	-0-
08	40889	X	35904	-0-	-4985	-0-	29100	3	6804	9	N	6185	6091	0	94	8	-0-
09	37470	X	30405	-0-	-7065	-0-	24642	3	5763	9	N	5239	5167	0	72	8	-0-
10	28458	X	25877	-0-	-2581	-0-	20437	3	5440	9	N	4945	4904	0	41	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103499	X	103499	-0-	-0-	-0-	96796	3	6703	9	N	6094	5802	0	292	8	-0-
06	94622	X	94622	-0-	-0-	-0-	88338	3	6284	9	N	5713	5463	0	250	8	-0-
07	81268	X	81268	-0-	-0-	-0-	75998	3	5270	9	N	4791	4565	0	226	8	-0-
08	74859	X	74859	-0-	-0-	-0-	70452	3	4407	9	N	4006	3836	0	170	8	-0-
09	100852	X	100852	-0-	-0-	-0-	95310	3	5542	9	N	5038	4856	0	182	8	-0-
*10	96477	X	96477	-0-	-0-	-0-	90848	3	5629	9	N	5117	4991	0	126	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80786	X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	47	47	8			-0-
06	78180	X	-0-	-0-	-78180	-0-					N	75	75	8			-0-
07	66712	X	-0-	-0-	-66712	-0-					N	127	127	8			-0-
08	15283	X	409	-0-	-14874	-0-	247	3	162	9	N	147	147	8			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	208	208	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51522	X	41341	-0-	-10181	-0-	2	1	30221	3	N	9596	9581	0	75	8	459
							562	4	10556	9							
06	49530	X	38972	-0-	-10558	-0-	2	1	28621	3	N	8934	8866	0	49	8	478
							522	4	9827	9							
07	46500	X	42133	-0-	-4367	-0-	2	1	31048	3	N	9565	9457	0	35	8	551
							561	4	10522	9							
08	44919	X	38726	-0-	-6193	-0-	2	1	28868	3	N	8501	8507	0	56	8	489
							505	4	9351	9							
09	41130	X	34473	-0-	-6657	-0-	2	1	24727	3	N	8414	8314	0	64	8	525
							489	4	9255	9							
10	42129	X	33898	-0-	-8231	-0-	2	1	24040	3	N	8519	8803	0	33	8	208
							485	4	9371	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	26457	-0-	-14277	-0-	20027	3	6430	9	N	5845	5697	0	148	8	-0-
06	39420	X	21632	-0-	-17788	-0-	16505	3	5127	9	N	4661	4541	0	120	8	-0-
07	40734	X	23323	-0-	-17411	-0-	18294	3	5029	9	N	4572	4415	0	157	8	-0-
08	38347	X	13353	-0-	-24994	-0-	10396	3	2957	9	N	2688	2633	0	55	8	-0-
09	33540	X	7908	-0-	-25632	-0-	6300	3	1608	9	N	1462	1443	0	19	8	-0-
*10	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	24516	3	7024	9	N	6385	6282	0	103	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48081	X	36682	-0-	-11399	-0-	29116	3	7566	9	N	6878	6732	0	146	8	-0-
06	45480	X	33717	-0-	-11763	-0-	26776	3	6941	9	N	6310	6186	0	124	8	-0-
07	45384	X	34517	-0-	-10867	-0-	27110	3	7407	9	N	6734	6594	0	140	8	-0-
08	42873	X	24871	-0-	-18002	-0-	19852	3	5019	9	N	4563	4444	0	119	8	-0-
09	65398	X	65398	-0-	-0-	-0-	51141	3	14257	9	N	12961	12780	0	181	8	-0-
*10	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	31092	3	8169	9	N	7426	7321	0	105	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116126	X	69116	-0-	-47010	-0-	53144	3	15972	9	Y	14520	14478	0	42	8	-0-
06	106500	X	60365	-0-	-46135	-0-	46142	3	14223	9	N	12930	12905	0	25	8	-0-
07	95635	X	71216	-0-	-24419	-0-	56668	3	14548	9	N	13225	13208	0	17	8	-0-
08	66588	X	64777	-0-	-1811	-0-	51812	3	12965	9	N	11786	11757	0	29	8	-0-
09	64440	X	59075	-0-	-5365	-0-	47682	3	11393	9	N	10357	10325	0	32	8	-0-
10	66588	X	42653	-0-	-23935	-0-	31931	3	10722	9	N	9747	9730	0	17	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55459	X	33650	-0-	-21809	-0-	27404	3	6246	9	Y	5678	5642	0	35	8	166
06	47940	X	25634	-0-	-22306	-0-	21059	3	4575	9	Y	4159	4148	0	26	8	151
07	40796	X	25250	-0-	-15546	-0-	20754	3	4496	9	Y	4087	4112	0	12	8	114
08	31992	X	28806	-0-	-3186	-0-	23978	3	4828	9	Y	4389	4355	0	23	8	125
09	30960	X	26615	-0-	-4345	-0-	22586	3	4029	9	Y	3663	3636	0	32	8	120
10	31992	X	27902	-0-	-4090	-0-	23334	3	4568	9	Y	4153	4118	0	17	8	138

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54498	X	39675	-0-	-14823	-0-	33581	3	6094	9	Y	5540	5441	0	99	8	-0-
06	52740	X	32879	-0-	-19861	-0-	27896	3	4983	9	Y	4530	4449	0	81	8	-0-
07	44857	X	39018	-0-	-5839	-0-	34421	3	4597	9	Y	4179	4069	0	110	8	-0-
08	44361	X	38534	-0-	-5827	-0-	32760	3	5774	9	Y	5249	5177	0	72	8	-0-
09	42930	X	38736	-0-	-4194	-0-	33210	3	5526	9	Y	5024	4964	0	60	8	-0-
10	39680	X	35305	-0-	-4375	-0-	30005	3	5300	9	Y	4818	4778	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	28405	-0-	-16948	-0-	23888	3	4517	9	N	4106	3953	0	153	8	-0-
06	43890	X	28843	-0-	-15047	-0-	24231	3	4612	9	N	4193	4066	0	127	8	-0-
07	45353	X	28059	-0-	-17294	-0-	23917	3	4142	9	N	3765	3627	0	138	8	-0-
08	45353	X	31554	-0-	-13799	-0-	27297	3	4257	9	N	3870	3768	0	102	8	-0-
09	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	21526	3	3504	9	N	3185	3118	0	67	8	-0-
10	29791	X	13877	-0-	-15914	-0-	12206	3	1671	9	N	1519	1491	0	28	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

05	75888	X	63749	-0-	-12139	-0-	57387	3	6362	9	N	5784	5592	0	192	8	-0-
06	73440	X	55131	-0-	-18309	-0-	50040	3	5091	9	N	4628	4478	0	150	8	-0-
07	75888	X	68229	-0-	-7659	-0-	57766	3	10463	9	N	9512	9328	0	184	8	-0-
08	75888	X	71875	-0-	-4013	-0-	58893	3	12982	9	N	11802	11673	0	129	8	-0-
09	73440	X	63005	-0-	-10435	-0-	53652	3	9353	9	N	8503	8397	0	106	8	-0-
10	68231	X	64677	-0-	-3554	-0-	55224	3	9453	9	N	8594	8518	0	76	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

05	63705	X	53244	-0-	-10461	-0-	41183	3	560	4	Y	10455	10438	1	118	8	306
							11501	9									
06	66420	X	44269	-0-	-22151	-0-	34389	3	499	4	Y	8528	8462	1	100	8	272
							9381	9									
07	68634	X	42941	-0-	-25693	-0-	32986	3	488	4	Y	8606	8307	1	199	8	372
							9467	9									
08	68634	X	48061	-0-	-20573	-0-	37993	3	491	4	Y	8706	8804	1	152	8	122
							9577	9									
09	66360	X	43018	-0-	-23342	-0-	34148	3	435	4	Y	7668	7438	1	98	8	254
							8435	9									
10	53258	X	41938	-0-	-11320	-0-	33209	3	431	4	Y	7544	7454	1	88	8	256
							8298	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

05	29977	X	21184	-0-	-8793	-0-	17145	3	4039	9	Y	3672	3601	0	71	8	-0-
06	26760	X	21245	-0-	-5515	-0-	17547	3	3698	9	Y	3362	3299	0	63	8	-0-
07	26412	X	22140	-0-	-4272	-0-	18559	3	3581	9	Y	3255	3175	0	80	8	-0-
08	26412	X	24971	-0-	-1441	-0-	20781	3	4190	9	Y	3809	3751	0	58	8	-0-
09	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	20439	3	3991	9	Y	3628	3580	0	48	8	-0-
*10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	20028	3	3909	9	Y	3554	3520	0	34	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

05	34999	X	15958	-0-	-19041	-0-	12247	3	3711	9	Y	3374	3293	0	81	8	-0-
06	33870	X	23856	-0-	-10014	-0-	18953	3	4903	9	Y	4457	4365	0	92	8	-0-
07	36177	X	27202	-0-	-8975	-0-	22162	3	5040	9	Y	4582	4474	0	108	8	-0-
08	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	30606	3	6619	9	Y	6017	5913	0	104	8	-0-
09	35010	X	34196	-0-	-814	-0-	28216	3	5980	9	Y	5436	5355	0	81	8	-0-
*10	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	26837	3	5720	9	Y	5200	5145	0	55	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

05	91900	X	91900	-0-	-0-	-0-	77800	3	14100	9	Y	12818	12418	1	234	8	355
06	86190	X	83552	-0-	-2638	-0-	71552	3	12000	9	Y	10909	10688	1	222	8	354
07	89063	X	72956	-0-	-16107	-0-	62343	3	10613	9	Y	9648	9505	1	223	8	274
08	94116	X	87375	-0-	-6741	-0-	74722	3	12653	9	Y	11503	11228	1	205	8	344
09	88950	X	74253	-0-	-14697	-0-	63854	3	10399	9	Y	9454	8536	1	1071	8	191
10	0	W	51985	-0-	51985	51985	44904	3	7081	9	Y	6437	6380	1	80	8	168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46345	X	36593	-0-	-9752	-0-	28386	3	8207	9	N	7461	7423	0	38	8	-0-
06	44850	X	19248	-0-	-25602	-0-	14886	3	4362	9	N	3965	3945	0	20	8	-0-
07	40145	X	26888	-0-	-13257	-0-	20922	3	5966	9	N	5424	5373	0	51	8	-0-
08	38037	X	37129	-0-	-908	-0-	29232	3	7897	9	N	7179	7136	0	43	8	-0-
09	36810	X	18246	-0-	-18564	-0-	14155	3	4091	9	N	3719	3661	0	58	8	-0-
10	36580	X	30880	-0-	-5700	-0-	24147	3	6733	9	N	6121	6039	0	82	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

05	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	18014	3	386	4	N	6920	6644	1	159	8	250
							7612	9									
06	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	22879	3	394	4	N	7001	6814	1	179	8	258
							7701	9									
07	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	27836	3	367	4	N	6456	6390	1	171	8	153
							7102	9									
08	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	35992	3	367	4	N	7017	6902	1	91	8	177
							7719	9									
09	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	20678	2	375	4	N	6783	6554	1	136	8	270
							7461	9									
*10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	348	4	6282	9	N	5711	5655	1	131	8	195

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

05	62992	X	56334	-0-	-6658	-0-	40916	3	15418	9	N	14016	13936	0	51	8	127
06	61350	X	45248	-0-	-16102	-0-	33256	3	11992	9	N	10902	10889	0	29	8	111
07	63395	X	56048	-0-	-7347	-0-	41426	3	14622	9	N	13293	13245	0	22	8	137
08	63395	X	38866	-0-	-24529	-0-	28674	3	10192	9	N	9265	9268	0	28	8	106
09	54510	X	43865	-0-	-10645	-0-	32267	3	11598	9	N	10544	10475	0	38	8	137
10	56327	X	42621	-0-	-13706	-0-	30657	3	11964	9	N	10876	10870	0	21	8	122

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

05	51832	X	44292	-0-	-7540	-0-	37960	3	6332	9	N	5756	5639	0	117	8	-0-
06	50160	X	34115	-0-	-16045	-0-	30032	3	4083	9	N	3712	3613	0	99	8	-0-
07	51832	X	40222	-0-	-11610	-0-	34598	3	5624	9	N	5113	4988	0	125	8	-0-
08	46345	X	38711	-0-	-7634	-0-	33566	3	5145	9	N	4677	4599	0	78	8	-0-
09	43800	X	35985	-0-	-7815	-0-	31307	3	4678	9	N	4253	4200	0	53	8	-0-
10	44299	X	32656	-0-	-11643	-0-	28429	3	4227	9	N	3843	3804	0	39	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

05	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	23247	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
06	30390	X	25757	-0-	-4633	-0-	20930	3	4827	9	N	4388	4362	0	26	8	-0-
07	31558	X	24806	-0-	-6752	-0-	20106	3	4700	9	N	4273	4233	0	40	8	-0-
08	31558	X	25789	-0-	-5769	-0-	21452	3	4337	9	N	3943	3915	0	28	8	-0-
09	30540	X	23510	-0-	-7030	-0-	19594	3	3916	9	N	3560	3538	0	22	8	-0-
10	28520	X	21498	-0-	-7022	-0-	17706	3	3792	9	N	3447	3427	0	20	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

05	32395	X	31308	-0-	-1087	-0-	25393	3	5915	9	N	5377	5309	0	68	8	-0-
06	31350	X	25926	-0-	-5424	-0-	21084	3	4842	9	N	4402	4343	0	59	8	-0-
07	37603	X	18158	-0-	-19445	-0-	14401	3	3757	9	N	3415	3361	0	54	8	-0-
08	37603	X	28296	-0-	-9307	-0-	23751	3	4545	9	N	4132	4078	0	54	8	-0-
09	36390	X	26764	-0-	-9626	-0-	21632	3	5132	9	N	4665	4633	0	32	8	-0-
10	31310	X	7640	-0-	-23670	-0-	5055	3	2585	9	N	2350	2342	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16088					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16088					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	630	-0-	630	16718	618	3	12	9	N	11	8	0	3	8	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16718					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	155	-0-	155	16873	155	3			N	-0-					-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

05	52235	X	39675	-0-	-12560	-0-	33723	3	5952	9	N	5411	5314	0	97	8	-0-
06	50550	X	38377	-0-	-12173	-0-	33038	3	5339	9	N	4854	4767	0	87	8	-0-
07	47895	X	38460	-0-	-9435	-0-	33004	3	5456	9	N	4960	4856	0	104	8	-0-
08	41416	X	37516	-0-	-3900	-0-	32490	3	5026	9	N	4569	4504	0	65	8	-0-
09	38400	X	34903	-0-	-3497	-0-	30139	3	4764	9	N	4331	4287	0	44	8	-0-
10	39680	X	34705	-0-	-4975	-0-	29749	3	4956	9	N	4505	4470	0	35	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

05	75485	X	57336	-0-	-18149	-0-	46643	3	10693	9	N	9721	9574	0	147	8	-0-
06	73050	X	40562	-0-	-32488	-0-	32587	3	7975	9	N	7250	7135	0	115	8	-0-
07	75485	X	41329	-0-	-34156	-0-	32493	3	8836	9	N	8033	7899	0	134	8	-0-
08	69161	X	55347	-0-	-13814	-0-	45583	3	9764	9	N	8876	8773	0	103	8	-0-
09	66930	X	47759	-0-	-19171	-0-	39659	3	8100	9	N	7364	7295	0	69	8	-0-
10	57350	X	37789	-0-	-19561	-0-	29687	3	8102	9	N	7365	7312	0	53	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

05	83688	X	83688	-0-	-0-	-0-	68770	3	14918	9	N	13562	13327	0	235	8	-0-
06	67174	X	67174	-0-	-0-	-0-	55428	3	11746	9	N	10678	10508	0	170	8	-0-
07	68812	X	68812	-0-	-0-	-0-	57830	3	10982	9	N	9984	9782	0	202	8	-0-
08	68313	X	68313	-0-	-0-	-0-	57725	3	10588	9	N	9625	9481	0	144	8	-0-
09	70373	X	70373	-0-	-0-	-0-	59106	3	11267	9	N	10243	10117	0	126	8	-0-
*10	69680	X	69680	-0-	-0-	-0-	59044	3	10636	9	N	9669	9579	0	90	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

05	42904	X	35582	-0-	-7322	-0-	28904	3	6678	9	N	6071	5962	0	109	8	-0-
06	41520	X	30854	-0-	-10666	-0-	24870	3	5984	9	N	5440	5343	0	97	8	-0-
07	38657	X	32818	-0-	-5839	-0-	26410	3	6408	9	N	5825	5707	0	118	8	-0-
08	35681	X	30338	-0-	-5343	-0-	24832	3	5506	9	N	5005	4934	0	71	8	-0-
09	34530	X	29285	-0-	-5245	-0-	23898	3	5387	9	N	4897	4848	0	49	8	-0-
10	35588	X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	5383	9	N	4894	4856	0	38	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

05	78554	X	42941	-0-	-35613	-0-	33770	3	9171	9	N	8337	8278	0	59	8	-0-
06	76020	X	41642	-0-	-34378	-0-	32809	3	8833	9	N	8030	7975	0	55	8	-0-
07	63240	X	45912	-0-	-17328	-0-	37539	3	8373	9	N	7612	7523	0	89	8	-0-
08	53878	X	47903	-0-	-5975	-0-	39601	3	8302	9	N	7547	7488	0	59	8	-0-
09	48240	X	36697	-0-	-11543	-0-	30561	3	6136	9	N	5578	5521	0	57	8	-0-
*10	53415	X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	10049	9	N	9135	9068	0	67	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

05	70959	X	48585	-0-	-22374	-0-	37737	3	10848	9	N	9862	9826	0	36	8	-0-
06	59940	X	43123	-0-	-16817	-0-	33489	3	9634	9	N	8758	8727	0	31	8	-0-
07	60636	X	37680	-0-	-22956	-0-	29341	3	8339	9	N	7581	7535	0	46	8	-0-
08	52948	X	44498	-0-	-8450	-0-	35177	3	9321	9	N	8474	8439	0	35	8	-0-
09	48120	X	39392	-0-	-8728	-0-	31033	3	8359	9	N	7599	7571	0	28	8	-0-
10	48577	X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	8054	9	N	7322	7297	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78740	X	68657	-0-	-10083	-0-	50157	3	18500	9	N	16818	16766	0	48	8	152
06	74250	X	58407	-0-	-15843	-0-	42987	3	15420	9	N	14018	13997	0	30	8	143
07	75640	X	61474	-0-	-14166	-0-	45461	3	16013	9	N	14557	14530	0	20	8	150
08	73439	X	52072	-0-	-21367	-0-	38069	3	14003	9	N	12730	12704	0	31	8	145
09	66450	X	54096	-0-	-12354	-0-	39799	3	14297	9	N	12997	12934	0	38	8	170
10	68665	X	54511	-0-	-14154	-0-	40281	3	14230	9	N	12936	12939	0	22	8	145

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

05	68668	X	68668	-0-	-0-	-0-	58348	3	10320	9	N	9382	9231	0	151	8	-0-
06	53280	X	24656	-0-	-28624	-0-	20104	3	4552	9	N	4138	4053	0	85	8	-0-
07	53134	X	38541	-0-	-14593	-0-	31137	3	7404	9	N	6731	6583	0	148	8	-0-
08	55056	X	36131	-0-	-18925	-0-	30313	3	5818	9	N	5289	5198	0	91	8	-0-
09	53280	X	37372	-0-	-15908	-0-	32026	3	5346	9	N	4860	4793	0	67	8	-0-
10	55056	X	34442	-0-	-20614	-0-	29620	3	4822	9	N	4384	4337	0	47	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

05	70990	X	56825	-0-	-14165	-0-	50505	3	6320	9	N	5745	5635	0	110	8	-0-
06	67860	X	49108	-0-	-18752	-0-	44086	3	5022	9	N	4565	4469	0	96	8	-0-
07	65379	X	53677	-0-	-11702	-0-	48450	3	5227	9	N	4752	4616	0	136	8	-0-
08	65379	X	52727	-0-	-12652	-0-	47507	3	5220	9	N	4745	4657	0	88	8	-0-
09	63270	X	48428	-0-	-14842	-0-	43465	3	4963	9	N	4512	4448	0	64	8	-0-
10	56823	X	48202	-0-	-8621	-0-	43207	3	4995	9	N	4541	4484	0	57	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

05	41788	X	39442	-0-	-2346	-0-	29100	3	10342	9	Y	9402	9352	0	48	8	275
06	40440	X	36059	-0-	-4381	-0-	26988	3	9071	9	Y	8246	8168	0	53	8	300
07	41788	X	32963	-0-	-8825	-0-	24179	3	8784	9	Y	7985	7990	0	73	8	222
08	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	25459	3	9510	9	Y	8645	8569	0	51	8	247
09	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	24259	3	8852	9	Y	8047	7977	0	54	8	263
*10	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	24273	3	8649	9	Y	7863	7813	0	52	8	261

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

05	38311	X	38311	-0-	-0-	-0-	34188	3	4123	9	N	3748	3577	0	171	8	-0-
06	50160	X	40770	-0-	-9390	-0-	36749	3	4021	9	N	3655	3477	0	178	8	-0-
07	52483	X	35131	-0-	-17352	-0-	31770	3	3361	9	N	3055	2886	0	169	8	-0-
08	52483	X	44771	-0-	-7712	-0-	40204	3	4567	9	N	4152	3957	0	195	8	-0-
09	50790	X	40316	-0-	-10474	-0-	36379	3	3937	9	N	3579	3465	0	114	8	-0-
10	42129	X	38693	-0-	-3436	-0-	34929	3	3764	9	N	3422	3349	0	73	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

05	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	18132	3	3973	9	N	3612	3458	0	154	8	-0-
06	20550	X	17405	-0-	-3145	-0-	14007	3	3398	9	N	3089	2992	0	97	8	-0-
07	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	17015	3	4134	9	N	3758	3561	0	197	8	-0-
08	22103	X	18861	-0-	-3242	-0-	15421	3	3440	9	N	3127	3026	0	101	8	-0-
09	21390	X	19472	-0-	-1918	-0-	15731	3	3741	9	N	3401	3309	0	92	8	-0-
10	22103	X	19759	-0-	-2344	-0-	16062	3	3697	9	N	3361	3264	0	97	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

05	43896	X	38401	-0-	-5495	-0-	27954	3	10447	9	Y	9497	9466	0	31	8	-0-
06	42480	X	34251	-0-	-8229	-0-	24902	3	9349	9	N	8499	8476	0	23	8	-0-
07	43400	X	36856	-0-	-6544	-0-	27192	3	9664	9	N	8785	8771	0	14	8	-0-
08	35774	X	35463	-0-	-311	-0-	26260	3	9203	9	N	8366	8343	0	23	8	-0-
09	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	25823	3	9062	9	N	8238	8210	0	28	8	-0-
10	35774	X	34495	-0-	-1279	-0-	25381	3	9114	9	N	8285	8270	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	19663	-0-	-1665	-0-	14088	3	230	4	N	4859	4746	0	104	8	329
							5345	9									
06	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	14721	3	234	4	N	4995	4878	0	97	8	349
							5495	9									
07	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	15079	3	231	4	N	4935	4850	0	94	8	340
							5429	9									
08	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	15658	3	239	4	N	5112	4971	0	102	8	379
							5623	9									
09	20460	X	19461	-0-	-999	-0-	14115	3	216	4	N	4664	4630	0	57	8	356
							5130	9									
10	21142	X	19530	-0-	-1612	-0-	14140	3	218	4	N	4702	4621	0	39	8	398
							5172	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46779	X	32763	-0-	-14016	-0-	24676	3	8087	9	N	7352	7246	0	106	8	-0-
06	40830	X	29126	-0-	-11704	-0-	21920	3	7206	9	N	6551	6438	0	113	8	-0-
07	38347	X	28122	-0-	-10225	-0-	21193	3	6929	9	N	6299	6166	0	133	8	-0-
08	35805	X	27797	-0-	-8008	-0-	21072	3	6725	9	N	6114	6008	0	106	8	-0-
09	33630	X	26138	-0-	-7492	-0-	19832	3	6306	9	N	5733	5662	0	71	8	-0-
10	32767	X	26566	-0-	-6201	-0-	20226	3	6340	9	N	5764	5727	0	37	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	20668	-0-	-3481	-0-	16642	3	4026	9	N	3660	3576	0	84	8	-0-
06	24000	X	15821	-0-	-8179	-0-	13073	3	2748	9	N	2498	2432	0	66	8	-0-
07	24800	X	18095	-0-	-6705	-0-	14377	3	3718	9	N	3380	3302	0	78	8	-0-
08	24800	X	21897	-0-	-2903	-0-	17582	3	4315	9	N	3923	3860	0	63	8	-0-
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	19069	3	4491	9	N	4083	4034	0	49	8	-0-
*10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	18047	3	4157	9	N	3779	3746	0	33	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	16023	-0-	-8064	-0-	1	1	11944	3	N	3707	3572	0	135	8	-0-
							4078	9									
06	29250	X	4513	-0-	-24737	-0-	3263	3	1250	9	N	1136	1087	0	49	8	-0-
07	30225	X	17119	-0-	-13106	-0-	1	1	12870	3	N	3862	3703	0	159	8	-0-
							4248	9									
08	30225	X	7690	-0-	-22535	-0-	6432	3	1258	9	N	1144	1081	0	63	8	-0-
09	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	1	1	15657	3	N	5143	5016	0	127	8	-0-
							5657	9									
*10	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	2	1	18735	3	N	7161	7022	0	139	8	-0-
							7877	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78585	X	56339	-0-	-22246	-0-	47452	3	8887	9	N	8079	7896	0	183	8	-0-
06	76050	X	45408	-0-	-30642	-0-	37997	3	7411	9	N	6737	6587	0	150	8	-0-
07	74803	X	38544	-0-	-36259	-0-	32385	3	6159	9	N	5599	5453	0	146	8	-0-
08	67239	X	48005	-0-	-19234	-0-	39747	3	8258	9	N	7507	7373	0	134	8	-0-
09	61980	X	44036	-0-	-17944	-0-	36959	3	7077	9	N	6434	6353	0	81	8	-0-
10	56327	X	42236	-0-	-14091	-0-	35500	3	6736	9	N	6124	6063	0	61	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	24984	-0-	-23748	-0-	21516	3	3468	9	N	3153	2979	0	174	8	-0-
06	38370	X	21986	-0-	-16384	-0-	17769	3	4217	9	N	3834	3698	0	136	8	-0-
07	37975	X	26939	-0-	-11036	-0-	22301	3	4638	9	N	4216	3995	0	221	8	-0-
08	37975	X	35221	-0-	-2754	-0-	28197	3	7024	9	N	6385	6227	0	158	8	-0-
09	36750	X	34273	-0-	-2477	-0-	27582	3	6691	9	N	6083	5972	0	111	8	-0-
*10	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	24534	3	6148	9	N	5589	5497	0	92	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52018	X	35919	-0-	-16099	-0-	30548	3	5371	9	N	4883	4661	0	222	8	-0-
06	39090	X	27748	-0-	-11342	-0-	22735	3	5013	9	N	4557	4359	0	198	8	-0-
07	40052	X	36482	-0-	-3570	-0-	30222	3	6260	9	N	5691	5437	0	254	8	-0-
08	38719	X	36335	-0-	-2384	-0-	29688	3	6647	9	N	6043	5833	0	210	8	-0-
09	36000	X	29972	-0-	-6028	-0-	24901	3	5071	9	N	4610	4493	0	117	8	-0-
10	36487	X	28503	-0-	-7984	-0-	23461	3	5042	9	N	4584	4510	0	74	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923	X	13088	-0-	-15835	-0-	10132	3	2956	9	N	2687	2584	0	103	8	-0-
06	23100	X	12201	-0-	-10899	-0-	9152	3	3049	9	N	2772	2695	0	77	8	-0-
07	22444	X	12212	-0-	-10232	-0-	9228	3	2984	9	N	2713	2620	0	93	8	-0-
08	15531	X	13314	-0-	-2217	-0-	9477	3	3837	9	N	3488	3416	0	72	8	-0-
09	15030	X	5906	-0-	-9124	-0-	4696	3	1210	9	N	1100	1070	0	30	8	-0-
*10	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	17785	3	4901	9	N	4455	4393	0	62	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	826	-0-	-9156	-0-	789	3	37	9	N	34	34	8			-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	18	18	8			-0-
07	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	19590	3	470	9	N	427	427	8			-0-
08	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	21196	3	315	9	N	286	286	8			-0-
09	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	18144	3	2783	9	N	2530	2380	0	150	8	-0-
*10	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	23723	3	4164	9	N	3785	3675	0	110	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122388	X	72868	-0-	-49520	-0-	55925	3	16943	9	Y	15403	15360	0	43	8	-0-
06	112440	X	62524	-0-	-49916	-0-	48151	3	14373	9	N	13066	13039	0	27	8	-0-
07	102331	X	69902	-0-	-32429	-0-	54559	3	15343	9	N	13948	13929	0	19	8	-0-
08	73408	X	66951	-0-	-6457	-0-	52477	3	14474	9	N	13158	13127	0	31	8	-0-
09	71040	X	57407	-0-	-13633	-0-	45641	3	11766	9	N	10696	10663	0	33	8	-0-
10	72881	X	57723	-0-	-15158	-0-	46499	3	11224	9	N	10204	10186	0	18	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125953	X	82045	-0-	-43908	-0-	76425	3	5620	9	N	5109	4682	0	427	8	-0-
06	121890	X	68138	-0-	-53752	-0-	63133	3	5005	9	N	4550	4177	0	373	8	-0-
07	117862	X	38326	-0-	-79536	-0-	35237	3	3089	9	N	2808	2552	0	256	8	-0-
08	116467	X	80263	-0-	-36204	-0-	74927	3	5336	9	N	4851	4431	0	420	8	-0-
09	112710	X	40488	-0-	-72222	-0-	37610	3	2878	9	N	2616	2486	0	130	8	-0-
10	82057	X	17047	-0-	-65010	-0-	15494	3	1553	9	N	1412	1365	0	47	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38130	X	31864	-0-	-6266	-0-	26233	3	5631	9	N	5119	5035	0	84	8	-0-
06	36900	X	24810	-0-	-12090	-0-	20437	3	4373	9	N	3975	3908	0	67	8	-0-
07	35588	X	30692	-0-	-4896	-0-	25375	3	5317	9	N	4834	4750	0	84	8	-0-
08	34653	X	34653	-0-	-0-	-0-	28396	3	6257	9	N	5688	5626	0	62	8	-0-
09	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	31331	3	6768	9	N	6153	6106	0	47	8	-0-
10	31868	X	27359	-0-	-4509	-0-	22752	3	4607	9	N	4188	4154	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	34425	-0-	-4914	-0-	30173	3	149	4	N	3730	3701	0			346
							4103	9									
06	38070	X	29938	-0-	-8132	-0-	25704	3	219	4	N	3650	3571	0	46	8	379
							4015	9									
07	36270	X	29753	-0-	-6517	-0-	25476	3	214	4	N	3694	3658	0	70	8	345
							4063	9									
08	36270	X	33024	-0-	-3246	-0-	28707	3	216	4	N	3728	3698	0	46	8	329
							4101	9									
09	35100	X	33946	-0-	-1154	-0-	30089	3	196	4	N	3328	3296	0	40	8	321
							3661	9									
*10	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	30915	3	200	4	N	3389	3311	0	39	8	360
							3728	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

05	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	18337	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-
06	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	32344	3	7212	9	N	6556	6476	0	80	8	-0-
07	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	14711	3	4645	9	N	4223	4157	0	66	8	-0-
08	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	19365	3	6334	9	N	5758	5706	0	52	8	-0-
09	16710	X	8758	-0-	-7952	-0-	5318	3	3440	9	N	3127	3110	0	17	8	-0-
10	17267	X	8394	-0-	-8873	-0-	3621	3	4773	9	N	4339	4314	0	25	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

05	11749	X	5832	-0-	-5917	-0-	2375	3	3457	9	N	3143	3082	0	75	8	-0-
06	11100	X	5353	-0-	-5747	-0-	2237	3	3116	9	Y	2833	2756	0	66	8	11
07	10106	X	6845	-0-	-3261	-0-	3120	3	3725	9	Y	3386	3313	0	66	8	18
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	3134	3	3704	9	Y	3367	3331	0	40	8	14
09	5670	X	4201	-0-	-1469	-0-	1498	3	2703	9	Y	2457	2397	0	61	8	13
10	6851	X	3883	-0-	-2968	-0-	1448	3	2435	9	Y	2214	2167	0	50	8	10

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

05	38378	X	35870	-0-	-2508	-0-	28249	3	7621	9	N	6928	6736	0	192	8	-0-
06	40380	X	31258	-0-	-9122	-0-	24380	3	6878	9	N	6253	6086	0	167	8	-0-
07	44144	X	29155	-0-	-14989	-0-	22463	3	6692	9	N	6084	5884	0	200	8	-0-
08	44144	X	27420	-0-	-16724	-0-	21481	3	5939	9	N	5399	5271	0	128	8	-0-
09	42720	X	27169	-0-	-15551	-0-	22253	3	4916	9	N	4469	4366	0	103	8	-0-
10	35867	X	27308	-0-	-8559	-0-	22404	3	4904	9	N	4458	4365	0	93	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

05	62465	X	49737	-0-	-12728	-0-	40233	3	9504	9	N	8640	8467	0	173	8	-0-
06	60450	X	44535	-0-	-15915	-0-	35749	3	8786	9	N	7987	7829	0	158	8	-0-
07	62465	X	42704	-0-	-19761	-0-	34193	3	8511	9	N	7737	7558	0	179	8	-0-
08	55583	X	42663	-0-	-12920	-0-	34152	3	8511	9	N	7737	7626	0	111	8	-0-
09	49590	X	37424	-0-	-12166	-0-	30598	3	6826	9	N	6205	6130	0	75	8	-0-
10	49724	X	38027	-0-	-11697	-0-	30701	3	7326	9	N	6660	6600	0	60	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

05	67671	X	67671	-0-	-0-	-0-	60622	3	7049	9	N	6408	6253	0	155	8	-0-
06	51370	X	51370	-0-	-0-	-0-	46076	3	5294	9	N	4813	4690	0	123	8	-0-
07	62855	X	62855	-0-	-0-	-0-	56351	3	6504	9	N	5913	5739	0	174	8	-0-
08	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	54442	3	5855	9	N	5323	5216	0	107	8	-0-
09	56575	X	56575	-0-	-0-	-0-	51248	3	5327	9	N	4843	4772	0	71	8	-0-
*10	56376	X	56376	-0-	-0-	-0-	51063	3	5313	9	N	4830	4774	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	28965	3	5009	9	N	4554	4484	0	70	8	-0-
06	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	18773	3	3194	9	N	2904	2853	0	51	8	-0-
07	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	23492	3	3764	9	N	3422	3327	0	95	8	-0-
08	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	21977	3	2748	9	N	2498	2443	0	55	8	-0-
09	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	20268	3	2923	9	N	2657	2616	0	41	8	-0-
*10	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18490	3	2548	9	N	2316	2280	0	36	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70525	X	59849	-0-	-10676	-0-	45655	3	14194	9	Y	12904	12655	0	249	8	-0-
06	68250	X	54593	-0-	-13657	-0-	41684	3	12909	9	Y	11735	11483	0	252	8	-0-
07	64697	X	53641	-0-	-11056	-0-	40980	3	12661	9	Y	11510	11259	0	251	8	-0-
08	59861	X	51904	-0-	-7957	-0-	40150	3	11754	9	Y	10685	10465	0	220	8	-0-
09	57930	X	49217	-0-	-8713	-0-	37771	3	11446	9	Y	10405	10264	0	141	8	-0-
10	59861	X	52429	-0-	-7432	-0-	40459	3	11970	9	Y	10882	10780	0	102	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26257	X	24710	-0-	-1547	-0-	4	1	20396	3	N	3918	3755	0	163	8	-0-
							4310	9									
06	25410	X	22542	-0-	-2868	-0-	3	1	18648	3	N	3537	3430	0	107	8	-0-
							3891	9									
07	26257	X	22043	-0-	-4214	-0-	3	1	18187	3	N	3503	3349	0	154	8	-0-
							3853	9									
08	25885	X	22014	-0-	-3871	-0-	3	1	19099	3	N	2647	2563	0	84	8	-0-
							2912	9									
09	24780	X	23197	-0-	-1583	-0-	4	1	19605	3	N	3262	3191	0	71	8	-0-
							3588	9									
10	24707	X	19729	-0-	-4978	-0-	3	1	16314	3	N	3102	3023	0	79	8	-0-
							3412	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	15339	-0-	-7570	-0-	10508	3	4831	9	N	4392	4338	0	54	8	-0-
06	22170	X	20546	-0-	-1624	-0-	13381	3	7165	9	N	6514	6436	0	78	8	-0-
07	22909	X	13653	-0-	-9256	-0-	9174	3	4479	9	N	4072	4012	0	60	8	-0-
08	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	13590	3	6445	9	N	5859	5802	0	57	8	-0-
09	20550	X	18004	-0-	-2546	-0-	12404	3	5600	9	N	5091	5055	0	36	8	-0-
10	21235	X	18194	-0-	-3041	-0-	12550	3	5644	9	N	5131	5090	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	37034	-0-	-5932	-0-	28430	3	8604	9	N	7822	7590	0	232	8	-0-
06	41580	X	27845	-0-	-13735	-0-	21281	3	6564	9	N	5967	5755	0	212	8	-0-
07	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	36516	3	10894	9	N	9904	9597	0	307	8	-0-
08	52910	X	52910	-0-	-0-	-0-	41143	3	11767	9	N	10697	10445	0	252	8	-0-
09	50673	X	50673	-0-	-0-	-0-	40170	3	10503	9	N	9548	9365	0	183	8	-0-
*10	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	42873	3	11266	9	N	10242	10112	0	130	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

05	44635	X	44635	-0-	-0-	-0-	37841	3	6794	9	N	6176	5949	0	227	8	-0-
06	22450	X	22450	-0-	-0-	-0-	18345	3	4105	9	N	3732	3489	0	243	8	-0-
07	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	25529	3	2230	9	N	2027	1702	0	325	8	-0-
08	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	36027	3	2296	9	N	2087	1751	0	336	8	-0-
09	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	35373	3	1805	9	N	1641	1445	0	196	8	-0-
*10	34802	X	34802	-0-	-0-	-0-	32405	3	2397	9	N	2179	2068	0	111	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

05	84072	X	31123	-0-	-52949	-0-	23772	3	7351	9	N	6683	6451	0	232	8	-0-
06	76110	X	33460	-0-	-42650	-0-	25813	3	7647	9	N	6952	6778	0	174	8	-0-
07	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	28689	3	7966	9	N	7242	7038	0	204	8	-0-
08	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	29995	3	6811	9	N	6192	6071	0	121	8	-0-
09	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	30211	3	6897	9	N	6270	6183	0	87	8	-0-
*10	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	29754	3	6849	9	N	6226	6156	0	70	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

05	72819	X	55148	-0-	-17671	-0-	48780	3	6368	9	N	5789	5682	0	107	8	-0-
06	70470	X	41301	-0-	-29169	-0-	36659	3	4642	9	N	4220	4139	0	81	8	-0-
07	72819	X	51646	-0-	-21173	-0-	45596	3	6050	9	N	5500	5378	0	122	8	-0-
08	65224	X	41933	-0-	-23291	-0-	37452	3	4481	9	N	4074	4011	0	63	8	-0-
09	56520	X	49114	-0-	-7406	-0-	44200	3	4914	9	N	4467	4416	0	51	8	-0-
10	55149	X	48399	-0-	-6750	-0-	43476	3	4923	9	N	4475	4438	0	37	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

05	62620	X	33537	-0-	-29083	-0-	26698	3	6839	9	N	6217	5905	0	312	8	-0-
06	60600	X	41412	-0-	-19188	-0-	33057	3	8355	9	N	7595	7348	0	247	8	-0-
07	51615	X	46863	-0-	-4752	-0-	37810	3	9053	9	N	8230	7954	0	276	8	-0-
08	52033	X	52033	-0-	-0-	-0-	42731	3	9302	9	N	8456	8287	0	169	8	-0-
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	47201	3	10374	9	N	9431	9314	0	117	8	-0-
*10	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	42708	3	10903	9	N	9912	9824	0	88	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89931	X	82003	-0-	-7928	-0-	63965	3	18038	9	N	16398	16209	0	189	8	-0-
06	87030	X	62205	-0-	-24825	-0-	47781	3	14424	9	N	13113	12960	0	153	8	-0-
07	79236	X	62111	-0-	-17125	-0-	47908	3	14203	9	N	12912	12737	0	175	8	-0-
08	81995	X	64058	-0-	-17937	-0-	51016	3	13042	9	N	11856	11736	0	120	8	-0-
09	79350	X	55998	-0-	-23352	-0-	44930	3	11068	9	N	10062	9987	0	75	8	-0-
10	81995	X	62237	-0-	-19758	-0-	49734	3	12503	9	N	11366	11304	0	62	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

05	17484	X	13109	-0-	-4375	-0-	9574	3	150	4	N	3077	3060	0	12	8	28
							3385	9									
06	14220	X	10337	-0-	-3883	-0-	7540	3	120	4	N	2434	2430	0	7	8	25
							2677	9									
07	13950	X	9187	-0-	-4763	-0-	6598	3	111	4	N	2253	2251	0	4	8	23
							2478	9									
08	13950	X	11121	-0-	-2829	-0-	8215	3	125	4	N	2528	2514	0	8	8	29
							2781	9									
09	12690	X	11238	-0-	-1452	-0-	7969	3	125	4	N	2858	2536	0	318	8	33
							3144	9									
10	13113	X	9350	-0-	-3763	-0-	6412	3	113	4	N	2568	2317	0	258	8	26
							2825	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

05	88350	X	53304	-0-	-35046	-0-	40195	3	13109	9	N	11917	11545	0	372	8	-0-
06	50294	X	50294	-0-	-0-	-0-	38787	3	11507	9	N	10461	10101	0	360	8	-0-
07	46753	X	46753	-0-	-0-	-0-	36007	3	10746	9	N	9769	9361	0	408	8	-0-
08	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	36481	3	9669	9	N	8790	8549	0	241	8	-0-
09	57091	X	57091	-0-	-0-	-0-	44848	3	12243	9	N	11130	10918	0	212	8	-0-
*10	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	42590	3	11229	9	N	10208	10037	0	171	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

05	49755	X	43631	-0-	-6124	-0-	33966	3	433	4	Y	8393	8359	0	35	8	76
							9232	9									
06	48150	X	40141	-0-	-8009	-0-	31462	3	389	4	Y	7536	7517	0	18	8	77
							8290	9									
07	49755	X	43025	-0-	-6730	-0-	34064	3	402	4	Y	7781	7768	0	10	8	80
							8559	9									
08	43710	X	40694	-0-	-3016	-0-	32156	3	383	4	Y	7414	7384	0	26	8	84
							8155	9									
09	42300	X	39299	-0-	-3001	-0-	31913	3	337	4	Y	6408	6375	0	34	8	83
							7049	9									
10	43617	X	39682	-0-	-3935	-0-	31592	3	361	4	Y	7026	7020	0	10	8	79
							7729	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	9209	-0-	-29479	-0-	8519	3	690	9	Y	627	542	0	137	8	27
06	37440	X	3596	-0-	-33844	-0-	3163	3	433	9	Y	394	297	0	103	8	21
07	32984	X	31416	-0-	-1568	-0-	27523	3	3893	9	Y	3539	2693	0	722	8	145
08	47382	X	47382	-0-	-0-	-0-	41619	3	5763	9	Y	5239	4753	0	465	8	166
09	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-	45094	3	6717	9	Y	6106	5718	0	319	8	235
*10	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	53260	3	8972	9	Y	8156	8017	0	121	8	253

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55118	X	49909	-0-	-5209	-0-	36571	3	13338	9	Y	12125	12114	0	11	8	-0-
06	66270	X	42649	-0-	-23621	-0-	32152	3	10497	9	N	9543	9534	0	9	8	-0-
07	70525	X	43401	-0-	-27124	-0-	34525	3	8876	9	N	8069	8062	0	7	8	-0-
08	55304	X	36546	-0-	-18758	-0-	28802	3	7744	9	N	7040	7035	0	5	8	-0-
09	79912	X	79912	-0-	-0-	-0-	59490	3	20422	9	N	18565	18565	0			-0-
*10	72928	X	72928	-0-	-0-	-0-	55670	3	17258	9	N	15689	15675	0	14	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62310	X	46440	-0-	-15870	-0-	37590	3	8850	9	N	8045	7795	0	250	8	-0-
06	60300	X	36706	-0-	-23594	-0-	28764	3	7942	9	N	7220	7012	0	208	8	-0-
07	56761	X	54175	-0-	-2586	-0-	42468	3	11707	9	N	10643	10251	0	392	8	-0-
08	59061	X	59061	-0-	-0-	-0-	47344	3	11717	9	N	10652	10396	0	256	8	-0-
09	54930	X	49633	-0-	-5297	-0-	39347	3	10286	9	N	9351	9181	0	170	8	-0-
10	54188	X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	144	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	24607	3	7718	9	N	7016	6970	0	46	8	63
06	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	24503	3	7002	9	N	6365	6334	0	29	8	65
07	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	26082	3	7520	9	N	6836	6812	0	19	8	70
08	33387	X	33117	-0-	-270	-0-	25993	3	7124	9	N	6476	6437	0	35	8	74
09	32310	X	26463	-0-	-5847	-0-	20669	3	5794	9	N	5267	5239	0	34	8	68
10	33604	X	29274	-0-	-4330	-0-	22561	3	6713	9	N	6103	6081	0	22	8	68

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64728	X	50059	-0-	-14669	-0-	2	1	39076	3	N	9983	9773	0	210	8	-0-
							10981	9									
06	62640	X	47159	-0-	-15481	-0-	2	1	37085	3	N	9156	8948	0	208	8	-0-
							10072	9									
07	58280	X	48946	-0-	-9334	-0-	2	1	38897	3	N	9134	8919	0	215	8	-0-
							10047	9									
08	55614	X	51411	-0-	-4203	-0-	2	1	41776	3	N	8757	8561	0	196	8	-0-
							9633	9									
09	51330	X	46718	-0-	-4612	-0-	2	1	37759	3	N	8143	8027	0	116	8	-0-
							8957	9									
10	50065	X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1	37692	3	N	8057	7976	0	81	8	-0-
							8863	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128557	X	112951	-0-	-15606	-0-	86990	3	25961	9	N	23601	23270	0	331	8	-0-
06	119190	X	87877	-0-	-31313	-0-	66861	3	21016	9	N	19105	18847	0	258	8	-0-
07	113894	X	97729	-0-	-16165	-0-	75014	3	22715	9	N	20650	20302	0	348	8	-0-
08	112964	X	96058	-0-	-16906	-0-	75118	3	20940	9	N	19036	18811	0	225	8	-0-
09	109320	X	34334	-0-	-74986	-0-	26514	3	7820	9	N	7109	7050	0	59	8	-0-
10	112964	X	49359	-0-	-63605	-0-	37880	3	11479	9	N	10435	10339	0	96	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

05	21669	X	18395	-0-	-3274	-0-	13405 4733	3 9	257	4	N	4303	4270	0	36	8	39
06	20820	X	17337	-0-	-3483	-0-	12648 4444	3 9	245	4	N	4040	4013	0	25	8	41
07	21080	X	17001	-0-	-4079	-0-	12660 4112	3 9	229	4	N	3738	3726	0	15	8	38
08	21080	X	14823	-0-	-6257	-0-	10946 3671	3 9	206	4	N	3337	3312	0	25	8	38
09	18570	X	17863	-0-	-707	-0-	13219 4403	3 9	241	4	N	4003	3955	0	34	8	52
10	18383	X	18118	-0-	-265	-0-	13922 3981	3 9	215	4	N	3619	3615	0	16	8	40

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

05	36766	X	22584	-0-	-14182	-0-	16062	3	287	4	Y	5668	5638	0	25	8	51
							6235	9									
06	35580	X	24923	-0-	-10657	-0-	18314	3	298	4	Y	5737	5710	0	20	8	58
							6311	9									
07	36735	X	24338	-0-	-12397	-0-	17944	3	287	4	Y	5552	5540	0	13	8	57
							6107	9									
08	36735	X	30737	-0-	-5998	-0-	23333	3	338	4	Y	6424	6380	0	28	8	73
							7066	9									
09	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	22966	3	319	4	Y	6027	5989	0	33	8	78
							6630	9									
*10	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	23035	3	304	4	Y	5699	5695	0	18	8	64
							6269	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

05	43276	X	32506	-0-	-10770	-0-	26851	3	5655	9	N	5141	5068	0	73	8	-0-
06	38520	X	29494	-0-	-9026	-0-	25542	3	3952	9	N	3593	3517	0	76	8	-0-
07	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	39861	3	2723	9	N	2475	2390	0	85	8	-0-
08	64936	X	64936	-0-	-0-	-0-	60452	3	4484	9	N	4076	4018	0	58	8	-0-
09	37366	X	37366	-0-	-0-	-0-	32528	3	4838	9	N	4398	4360	0	38	8	-0-
10	42594	X	26956	-0-	-15638	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

05	79298	X	53224	-0-	-26074	-0-	44077	3	9147	9	N	8315	8162	0	153	8	-0-
06	61470	X	24030	-0-	-37440	-0-	18941	3	5089	9	N	4626	4371	0	255	8	-0-
07	61318	X	52839	-0-	-8479	-0-	44591	3	8248	9	N	7498	6997	0	501	8	-0-
08	61318	X	50868	-0-	-10450	-0-	43664	3	7204	9	N	6549	6294	0	255	8	-0-
09	56850	X	30958	-0-	-25892	-0-	26434	3	4524	9	N	4113	3997	0	116	8	-0-
10	53227	X	37592	-0-	-15635	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

05	41261	X	31532	-0-	-9729	-0-	26235	3	5297	9	Y	4815	4797	0	18	8	-0-
06	39930	X	33051	-0-	-6879	-0-	27587	3	5464	9	Y	4967	4956	0	11	8	-0-
07	40362	X	30491	-0-	-9871	-0-	26019	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6	8	-0-
08	40021	X	31312	-0-	-8709	-0-	26035	3	5277	9	Y	4797	4783	0	14	8	-0-
09	33960	X	26796	-0-	-7164	-0-	22146	3	4650	9	Y	4227	4209	0	18	8	-0-
10	34162	X	26328	-0-	-7834	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76384	X	62164	-0-	-14220	-0-	49731	3	561	4	N	10793	10747	0	46	8	-0-
							11872	9									
06	73920	X	61100	-0-	-12820	-0-	48890	3	543	4	N	10606	10582	0	24	8	-0-
							11667	9									
07	73005	X	62912	-0-	-10093	-0-	49486	3	583	4	N	11675	11662	0	13	8	-0-
							12843	9									
08	68510	X	61694	-0-	-6816	-0-	49114	3	556	4	N	10931	10896	0	35	8	-0-
							12024	9									
09	64290	X	54282	-0-	-10008	-0-	43223	3	491	4	N	9607	9562	0	45	8	-0-
							10568	9									
10	63147	X	54491	-0-	-8656	-0-	43610	3	483	4	N	9453	9440	0	13	8	-0-
							10398	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78647	X	64702	-0-	-13945	-0-	51774	3	12928	9	N	11753	11712	0	41	8	-0-
06	76110	X	55616	-0-	-20494	-0-	44471	3	11145	9	N	10132	10111	0	21	8	-0-
07	71021	X	56700	-0-	-14321	-0-	44647	3	12053	9	N	10957	10945	0	12	8	-0-
08	68541	X	56805	-0-	-11736	-0-	44784	3	12021	9	N	10928	10897	0	31	8	-0-
09	63570	X	49948	-0-	-13622	-0-	39151	3	10797	9	N	9815	9775	0	40	8	-0-
10	64697	X	48768	-0-	-15929	-0-	38493	3	10275	9	N	9341	9330	0	11	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49414	X	35802	-0-	-13612	-0-	27836	3	7966	9	Y	7242	7214	0	28	8	-0-
06	47820	X	34934	-0-	-12886	-0-	27411	3	7523	9	Y	6839	6824	0	15	8	-0-
07	43059	X	36542	-0-	-6517	-0-	29170	3	7372	9	Y	6702	6693	0	9	8	-0-
08	37896	X	37896	-0-	-0-	-0-	30404	3	7492	9	Y	6811	6789	0	22	8	-0-
09	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	27777	3	6851	9	Y	6228	6199	0	29	8	-0-
*10	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	28220	3	7004	9	Y	6367	6359	0	8	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	775	-0-	-6510	-0-	544	2	10	4	Y	201	204	0	4	8	-0-
							221	9									
06	6720	X	3373	-0-	-3347	-0-	2107	2	55	4	Y	1101	1094	0	4	8	3
							1211	9									
07	7285	X	5251	-0-	-2034	-0-	3343	2	86	4	Y	1656	1635	0	20	8	4
							1822	9									
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	5998	3	110	4	Y	2135	2111	0	21	8	7
							2349	9									
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	5562	3	103	4	Y	2065	2054	0	11	8	7
							2272	9									
*10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4434	3	90	4	Y	1799	1795	0	6	8	5
							1979	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62310	X	54445	-0-	-7865	-0-	49329	3	5116	9	Y	4651	4625	0	26	8	-0-
06	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	47917	3	4562	9	Y	4147	4134	0	13	8	-0-
07	53630	X	38426	-0-	-15204	-0-	35087	3	3339	9	Y	3035	3029	0	6	8	-0-
08	72258	X	72258	-0-	-0-	-0-	67418	3	4840	9	Y	4400	4360	0	40	8	-0-
09	66295	X	66295	-0-	-0-	-0-	60715	3	5580	9	Y	5073	5032	0	41	8	-0-
*10	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	57277	3	5671	9	Y	5155	5144	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45911	X	44880	-0-	-1031	-0-	33913	3	10967	9	Y	9970	9942	0	28	8	-0-
06	44430	X	38774	-0-	-5656	-0-	29304	3	9470	9	Y	8609	8595	0	14	8	-0-
07	45787	X	39400	-0-	-6387	-0-	30235	3	9165	9	Y	8332	8324	0	8	8	-0-
08	40951	X	38269	-0-	-2682	-0-	29830	3	8439	9	Y	7672	7651	0	21	8	-0-
09	39630	X	34602	-0-	-5028	-0-	26889	3	7713	9	Y	7012	6985	0	27	8	-0-
10	40951	X	32952	-0-	-7999	-0-	25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	32629	-0-	-12352	-0-	24747	3	7882	9	Y	7165	7142	0	23	8	-0-
06	43530	X	37098	-0-	-6432	-0-	28703	3	8395	9	Y	7632	7618	0	14	8	-0-
07	39339	X	34719	-0-	-4620	-0-	26943	3	7776	9	Y	7069	7062	0	7	8	-0-
08	36332	X	33577	-0-	-2755	-0-	26196	3	7381	9	Y	6710	6691	0	19	8	-0-
09	35160	X	30947	-0-	-4213	-0-	23905	3	7042	9	Y	6402	6377	0	25	8	-0-
10	36332	X	33474	-0-	-2858	-0-	25990	3	7484	9	Y	6804	6796	0	8	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42191	X	38311	-0-	-3880	-0-	30827	3	7484	9	Y	6804	6780	0	24	8	-0-
06	39540	X	35147	-0-	-4393	-0-	28297	3	6850	9	Y	6227	6214	0	13	8	-0-
07	40858	X	33423	-0-	-7435	-0-	27029	3	6394	9	Y	5813	5806	0	7	8	-0-
08	33759	X	33634	-0-	-125	-0-	27108	3	6526	9	Y	5933	5915	0	18	8	-0-
09	32670	X	30699	-0-	-1971	-0-	24700	3	5999	9	Y	5454	5431	0	23	8	-0-
10	33759	X	31798	-0-	-1961	-0-	25564	3	6234	9	Y	5667	5660	0	7	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89249	X	85458	-0-	-3791	-0-	68583	3	16875	9	Y	15341	15293	0	48	8	-0-
06	86370	X	77444	-0-	-8926	-0-	62541	3	14903	9	Y	13548	13524	0	24	8	-0-
07	89249	X	78719	-0-	-10530	-0-	63774	3	14945	9	Y	13586	13573	0	13	8	-0-
08	78677	X	78677	-0-	-0-	-0-	64544	3	14133	9	Y	12848	12815	0	33	8	-0-
09	74730	X	70964	-0-	-3766	-0-	57915	3	13049	9	Y	11863	11821	0	42	8	-0-
10	77221	X	70638	-0-	-6583	-0-	58153	3	12485	9	Y	11350	11338	0	12	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	8363	-0-	-6951	-0-	5906 2312	3 9	145	4	Y	2102	2071	0	26	8	399
06	8460	X	7994	-0-	-466	-0-	5704 2158	3 9	132	4	Y	1962	1937	0	16	8	408
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	7309 2617	3 9	171	4	Y	2379	2379	0	15	8	393
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	7576 2274	3 9	149	4	Y	2067	2119	0	23	8	318
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	7808 2530	3 9	153	4	Y	2300	2288	0	26	8	304
*10	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	9821 3044	3 9	194	4	Y	2767	2752	0	19	8	300

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55056	X	43755	-0-	-11301	-0-	38398	3	5357	9	Y	4870	4849	0	21	8	-0-
06	51330	X	42035	-0-	-9295	-0-	36142	3	5893	9	Y	5357	5341	0	16	8	-0-
07	49941	X	41792	-0-	-8149	-0-	36283	3	5509	9	Y	5008	4998	0	10	8	-0-
08	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-	35160	3	5964	9	Y	5422	5405	0	17	8	-0-
09	38370	X	37979	-0-	-391	-0-	32345	3	5634	9	Y	5122	5103	0	19	8	-0-
10	39649	X	36470	-0-	-3179	-0-	31180	3	5290	9	Y	4809	4799	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144212	X	123394	-0-	-20818	-0-	115801	3	7593	9	Y	6903	6833	0	70	8	-0-
06	125070	X	107007	-0-	-18063	-0-	101204	3	5803	9	Y	5275	5240	0	35	8	-0-
07	131874	X	103147	-0-	-28727	-0-	98272	3	4875	9	Y	4432	4413	0	19	8	-0-
08	131874	X	98455	-0-	-33419	-0-	93260	3	5195	9	Y	4723	4676	0	47	8	-0-
09	127620	X	90339	-0-	-37281	-0-	85476	3	4863	9	Y	4421	4361	0	60	8	-0-
10	123380	X	91768	-0-	-31612	-0-	86898	3	4870	9	Y	4427	4409	0	18	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101835	X	39919	-0-	-61916	-0-	31662	3	8257	9	N	7506	7475	0	31	8	-0-
06	86580	X	39619	-0-	-46961	-0-	31154	3	8465	9	N	7695	7675	0	20	8	-0-
07	74462	X	38153	-0-	-36309	-0-	30219	3	7934	9	N	7213	7204	0	9	8	-0-
08	49197	X	36452	-0-	-12745	-0-	29236	3	7216	9	N	6560	6537	0	23	8	-0-
09	45750	X	33695	-0-	-12055	-0-	26989	3	6706	9	N	6096	6066	0	30	8	-0-
10	40951	X	35829	-0-	-5122	-0-	29275	3	6554	9	N	5958	5949	0	9	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87172	X	77115	-0-	-10057	-0-	63110	3	14005	9	Y	12732	12688	0	44	8	-0-
06	80730	X	70098	-0-	-10632	-0-	58012	3	12086	9	Y	10987	10965	0	22	8	-0-
07	83421	X	57082	-0-	-26339	-0-	47784	3	9298	9	Y	8453	8443	0	10	8	-0-
08	75454	X	75454	-0-	-0-	-0-	62496	3	12958	9	Y	11780	11747	0	33	8	-0-
09	66150	X	65229	-0-	-921	-0-	53626	3	11603	9	Y	10548	10506	0	42	8	-0-
10	68355	X	62205	-0-	-6150	-0-	51271	3	10934	9	Y	9940	9928	0	12	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47678	X	39828	-0-	-7850	-0-	32542	3	7286	9	Y	6624	6591	0	33	8	-0-
06	45690	X	37413	-0-	-8277	-0-	30927	3	6486	9	Y	5896	5878	0	18	8	-0-
07	45012	X	38452	-0-	-6560	-0-	31453	3	6999	9	Y	6363	6353	0	10	8	-0-
08	37634	X	37555	-0-	-79	-0-	30822	3	6733	9	Y	6121	6095	0	26	8	-0-
09	36420	X	34334	-0-	-2086	-0-	28209	3	6125	9	Y	5568	5536	0	32	8	-0-
10	37634	X	34854	-0-	-2780	-0-	29123	3	5731	9	Y	5210	5200	0	10	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	8469	-0-	-8116	-0-	5477	3	2992	9	N	2720	2659	0	61	8	-0-
06	15270	X	8432	-0-	-6838	-0-	5728	3	2704	9	N	2458	2399	0	59	8	-0-
07	14043	X	6950	-0-	-7093	-0-	5157	3	1793	9	N	1630	1560	0	70	8	-0-
08	13919	X	7625	-0-	-6294	-0-	5383	3	2242	9	N	2038	1997	0	41	8	-0-
09	9660	X	5037	-0-	-4623	-0-	2904	3	2133	9	N	1939	1910	0	29	8	-0-
10	8711	X	4610	-0-	-4101	-0-	2396	3	2214	9	N	2013	1990	0	23	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	17653	-0-	-482	-0-	11779	3	5874	9	Y	5340	5287	0	42	8	11
06	15390	X	14026	-0-	-1364	-0-	8535	3	5491	9	Y	4992	4948	0	43	8	12
07	19313	X	14278	-0-	-5035	-0-	9091	3	5187	9	Y	4715	4664	0	51	8	12
08	19313	X	14125	-0-	-5188	-0-	8835	3	5290	9	Y	4809	4755	0	51	8	15
09	18690	X	12957	-0-	-5733	-0-	8583	3	4374	9	Y	3976	3921	0	56	8	14
10	17639	X	14134	-0-	-3505	-0-	8747	3	5387	9	Y	4897	4825	0	73	8	13

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50406	X	45943	-0-	-4463	-0-	37441	3	8502	9	Y	7729	7695	0	34	8	-0-
06	44940	X	41281	-0-	-3659	-0-	33799	3	7482	9	Y	6802	6785	0	17	8	-0-
07	43028	X	40981	-0-	-2047	-0-	33783	3	7198	9	Y	6544	6535	0	9	8	-0-
08	45942	X	40168	-0-	-5774	-0-	33006	3	7162	9	Y	6511	6487	0	24	8	-0-
09	44460	X	36256	-0-	-8204	-0-	29980	3	6276	9	Y	5705	5674	0	31	8	-0-
10	45942	X	35135	-0-	-10807	-0-	28760	3	6375	9	Y	5795	5787	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	22898	-0-	-4010	-0-	14675	3	8223	9	N	7475	7436	0	39	8	-0-
06	26040	X	20524	-0-	-5516	-0-	13246	3	7278	9	N	6616	6592	0	24	8	-0-
07	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	19882	3	7714	9	N	7013	7003	0	10	8	-0-
08	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	20585	3	7004	9	N	6367	6344	0	23	8	-0-
09	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	20333	3	6525	9	N	5932	5903	0	29	8	-0-
*10	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	19833	3	6060	9	N	5509	5502	0	7	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80303	X	80303	-0-	-0-	-0-	1	1	58678	3	Y	19658	19592	0	66	8	-0-
							21624	9									
06	75508	X	75508	-0-	-0-	-0-	1	1	55413	3	Y	18267	18235	0	32	8	-0-
							20094	9									
07	75019	X	75019	-0-	-0-	-0-	1	1	54858	3	Y	18327	18310	0	17	8	-0-
							20160	9									
08	68873	X	68873	-0-	-0-	-0-	1	1	50509	3	Y	16694	16654	0	40	8	-0-
							18363	9									
09	61859	X	61859	-0-	-0-	-0-	1	1	45390	3	Y	14971	14920	0	51	8	-0-
							16468	9									
*10	64950	X	64950	-0-	-0-	-0-	1	1	48124	3	Y	15295	15280	0	15	8	-0-
							16825	9									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101587	X	84705	-0-	-16882	-0-	66381	3	18324	9	N	16658	16313	0	345	8	-0-
06	98310	X	10927	-0-	-87383	-0-	8520	3	2407	9	N	2188	2138	0	50	8	-0-
07	101587	X	68657	-0-	-32930	-0-	54447	3	14210	9	N	12918	12507	0	411	8	-0-
08	89683	X	71590	-0-	-18093	-0-	56577	3	15013	9	N	13648	13397	0	251	8	-0-
09	81960	X	46872	-0-	-35088	-0-	37391	3	9481	9	N	8619	8497	0	122	8	-0-
10	84692	X	74313	-0-	-10379	-0-	59554	3	14759	9	N	13417	13206	0	211	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	9059	-0-	-3930	-0-	3	1	6944	2	N	1920	1863	0	46	8	540
							2112	9									
06	12570	X	8696	-0-	-3874	-0-	3	1	6743	2	N	1773	1756	0	48	8	509
							1950	9									
07	10602	X	9376	-0-	-1226	-0-	3	1	7447	2	N	1751	1674	0	46	8	540
							1926	9									
08	10602	X	9325	-0-	-1277	-0-	3	1	7390	2	N	1756	1681	0	46	8	569
							1932	9									
09	9960	X	7342	-0-	-2618	-0-	3	1	5756	2	N	1439	1475	0	30	8	503
							1583	9									
10	9362	X	7843	-0-	-1519	-0-	3	1	5880	2	N	1782	1721	0	21	8	543
							1960	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	10477	-0-	-4465	-0-	7814	2	145	4	Y	2289	2200	0	84	8	5
							2518	9									
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	12966	2	279	4	Y	3222	3155	0	64	8	8
							3544	9									
07	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	11082	2	226	4	Y	2488	2362	0	128	8	6
							2737	9									
08	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	15967	2	294	4	Y	2512	2346	0	164	8	8
							2763	9									
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	16898	2	320	4	Y	3195	3093	0	99	8	11
							3515	9									
10	17360	X	13611	-0-	-3749	-0-	10868	2	205	4	Y	2307	2274	0	38	8	6
							2538	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88784	X	77517	-0-	-11267	-0-	60553	3	16964	9	N	15422	15422	0	64	8	-0-
06	85920	X	69044	-0-	-16876	-0-	53790	3	15254	9	Y	13867	13757	0	55	8	55
07	83886	X	61352	-0-	-22534	-0-	47244	3	14108	9	Y	12825	12772	0	40	8	68
08	80724	X	64418	-0-	-16306	-0-	50238	3	14180	9	Y	12891	12883	0	23	8	53
09	75090	X	56267	-0-	-18823	-0-	43226	3	13041	9	Y	11855	11808	0	37	8	63
10	77531	X	54126	-0-	-23405	-0-	41268	3	12858	9	Y	11689	11660	0	36	8	56

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	27773	3	7767	9	N	7061	7038	0	17	8	108
06	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	24158	3	6305	9	N	5732	5717	0	15	8	108
07	31465	X	28388	-0-	-3077	-0-	22161	3	6227	9	N	5661	5608	0	52	8	109
08	31465	X	26011	-0-	-5454	-0-	20569	3	5442	9	N	4947	4923	0	28	8	105
09	30450	X	27072	-0-	-3378	-0-	20582	3	6490	9	N	5900	5872	0	15	8	118
10	31465	X	26770	-0-	-4695	-0-	20802	3	5968	9	N	5425	5450	0	17	8	76

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64542	X	54243	-0-	-10299	-0-	42816	3	11427	9	N	10388	10353	0	35	8	-0-
06	62460	X	46790	-0-	-15670	-0-	36737	3	10053	9	N	9139	9121	0	18	8	-0-
07	64542	X	45820	-0-	-18722	-0-	36081	3	9739	9	N	8854	8844	0	10	8	-0-
08	61442	X	45729	-0-	-15713	-0-	35947	3	9782	9	N	8893	8867	0	26	8	-0-
09	52500	X	40926	-0-	-11574	-0-	32226	3	8700	9	N	7909	7877	0	32	8	-0-
10	54250	X	43564	-0-	-10686	-0-	33998	3	9566	9	N	8696	8686	0	10	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36270	X	27069	-0-	-9201	-0-	19769	3	7300	9	N	6636	6595	0	41	8	-0-
06	35100	X	26681	-0-	-8419	-0-	20017	3	6664	9	N	6058	6031	0	27	8	-0-
07	30814	X	26599	-0-	-4215	-0-	19768	3	6831	9	N	6210	6181	0	29	8	-0-
08	30814	X	26073	-0-	-4741	-0-	19378	3	6695	9	N	6086	6069	0	17	8	-0-
09	29400	X	22902	-0-	-6498	-0-	17190	3	5712	9	N	5193	5187	0	6	8	-0-
10	27559	X	20912	-0-	-6647	-0-	14995	3	5917	9	N	5379	5376	0	3	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52737	X	52737	-0-	-0-	-0-	38967	3	13770	9	Y	12518	12411	0	107	8	-0-
06	68010	X	55564	-0-	-12446	-0-	41947	3	13617	9	Y	12379	12311	0	68	8	-0-
07	70277	X	56547	-0-	-13730	-0-	42733	3	13814	9	Y	12558	12491	0	67	8	-0-
08	55130	X	55130	-0-	-0-	-0-	41806	3	13324	9	Y	12113	12078	0	35	8	-0-
09	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	36637	3	11318	9	Y	10289	10278	0	11	8	-0-
*10	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	34349	3	10083	9	Y	9166	9160	0	6	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48093	X	48093	-0-	-0-	-0-	34130	3	597	4	Y	12151	11979	0	163	8	60
							13366	9									
06	44820	X	40038	-0-	-4782	-0-	28244	3	511	4	Y	10257	10117	0	160	8	40
							11283	9									
07	46314	X	34897	-0-	-11417	-0-	24261	3	459	4	Y	9252	9132	0	111	8	49
							10177	9									
08	46314	X	38472	-0-	-7842	-0-	26808	3	503	4	Y	10146	10083	0	70	8	42
							11161	9									
09	44820	X	31184	-0-	-13636	-0-	21435	3	419	4	Y	8482	8383	0	96	8	45
							9330	9									
10	46314	X	29017	-0-	-17297	-0-	20022	3	390	4	Y	7823	7745	0	85	8	38
							8605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106361	X	63139	-0-	-43222	-0-	50883	3	12256	9	N	11142	11097	0	45	8	-0-
06	97020	X	55134	-0-	-41886	-0-	44172	3	10962	9	N	9965	9938	0	27	8	-0-
07	66805	X	52054	-0-	-14751	-0-	41574	3	10480	9	N	9527	9510	0	17	8	-0-
08	66805	X	44995	-0-	-21810	-0-	35980	3	9015	9	N	8195	8169	0	26	8	-0-
09	64650	X	41678	-0-	-22972	-0-	33348	3	8330	9	N	7573	7542	0	31	8	-0-
10	63147	X	41364	-0-	-21783	-0-	33014	3	8350	9	N	7591	7575	0	16	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100905	X	66326	-0-	-34579	-0-	52759	3	13567	9	N	12334	12273	0	61	8	-0-
06	87030	X	62174	-0-	-24856	-0-	50512	3	11662	9	N	10602	10562	0	40	8	-0-
07	89931	X	58072	-0-	-31859	-0-	46619	3	11453	9	N	10412	10387	0	25	8	-0-
08	71703	X	50046	-0-	-21657	-0-	40301	3	9745	9	N	8859	8820	0	39	8	-0-
09	69390	X	42509	-0-	-26881	-0-	34329	3	8180	9	N	7436	7397	0	39	8	-0-
10	66340	X	22417	-0-	-43923	-0-	17753	3	4664	9	N	4240	4225	0	15	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

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

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

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

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	27376	-0-	-6321	-0-	21184	3	310	4	N	5347	5161	1	27	8	501
							5882	9									
06	31050	X	25108	-0-	-5942	-0-	19554	3	284	4	N	4791	4734	1	33	8	525
							5270	9									
07	31248	X	23823	-0-	-7425	-0-	18423	3	273	4	N	4661	4599	1	28	8	559
							5127	9									
08	29822	X	25238	-0-	-4584	-0-	19403	3	298	4	N	5034	4972	1	48	8	573
							5537	9									
09	28860	X	23298	-0-	-5562	-0-	17944	3	262	4	N	4629	4412	1	412	8	378
							5092	9									
10	27373	X	22920	-0-	-4453	-0-	17484	3	263	4	N	4703	4436	1	275	8	370
							5173	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85467	X	50632	-0-	-34835	-0-	40038	3	10594	9	N	9631	9563	0	68	8	-0-
06	76230	X	45841	-0-	-30389	-0-	36347	3	9494	9	N	8631	8590	0	41	8	-0-
07	68014	X	46987	-0-	-21027	-0-	37557	3	9430	9	N	8573	8544	0	29	8	-0-
08	50623	X	44591	-0-	-6032	-0-	35462	3	9129	9	N	8299	8252	0	47	8	-0-
09	48990	X	41144	-0-	-7846	-0-	33078	3	8066	9	N	7333	7281	0	52	8	-0-
10	50623	X	40605	-0-	-10018	-0-	32689	3	7916	9	N	7196	7168	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66495	X	66109	-0-	-386	-0-	1	1	49841	3	Y	14788	14678	0	110	8	-0-
							16267	9									
06	97230	X	62169	-0-	-35061	-0-	1	1	46776	3	Y	13993	13930	0	63	8	-0-
							15392	9									
07	100471	X	63493	-0-	-36978	-0-	1	1	47860	3	Y	14211	14171	0	40	8	-0-
							15632	9									
08	61536	X	61536	-0-	-0-	-0-	1	1	46154	3	Y	13983	13920	0	63	8	-0-
							15381	9									
09	63471	X	63471	-0-	-0-	-0-	1	1	47972	3	Y	14089	14009	0	80	8	-0-
							15498	9									
*10	58544	X	58544	-0-	-0-	-0-	1	1	44528	3	Y	12741	12701	0	40	8	-0-
							14015	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

05	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	37791	3	9793	9	N	8903	8924	0	63	8	-0-
06	45870	X	44289	-0-	-1581	-0-	35133	3	9156	9	Y	8324	8201	0	39	8	84
07	47399	X	39869	-0-	-7530	-0-	32012	3	7857	9	Y	7143	7130	0	24	8	73
08	47399	X	38368	-0-	-9031	-0-	30813	3	7555	9	Y	6868	6822	0	41	8	78
09	45870	X	38622	-0-	-7248	-0-	31123	3	7499	9	Y	6817	6754	0	52	8	89
10	47399	X	36994	-0-	-10405	-0-	29807	3	7187	9	Y	6534	6523	0	27	8	73

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

05	40393	X	40272	-0-	-121	-0-	31757	3	8515	9	N	7741	7694	0	47	8	-0-
06	38760	X	37965	-0-	-795	-0-	30165	3	7800	9	N	7091	7051	0	40	8	-0-
07	41044	X	32505	-0-	-8539	-0-	26242	3	6263	9	N	5694	5665	0	29	8	-0-
08	41044	X	31880	-0-	-9164	-0-	25083	3	6797	9	N	6179	6154	0	25	8	-0-
09	39720	X	34056	-0-	-5664	-0-	26859	3	7197	9	N	6543	6513	0	30	8	-0-
10	40269	X	26485	-0-	-13784	-0-	20792	3	5693	9	N	5175	5161	0	14	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

05	27280	X	26457	-0-	-823	-0-	21628	2	218	4	N	4192	4132	1	64	8	269
							4611	9									
06	27150	X	18817	-0-	-8333	-0-	15090	2	168	4	N	3235	3235	1	16	8	253
							3559	9									
07	28613	X	24186	-0-	-4427	-0-	19802	2	195	4	N	3808	3807	1	74	8	180
							4189	9									
08	28613	X	27612	-0-	-1001	-0-	22839	3	211	4	N	4147	4110	1	49	8	168
							4562	9									
09	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	25796	3	228	4	N	4522	4561	1	30	8	99
							4974	9									
*10	29467	X	29467	-0-	-0-	-0-	24764	3	206	4	N	4088	3992	1	27	8	168
							4497	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

05	72757	X	58031	-0-	-14726	-0-	46765	3	11266	9	N	10242	10157	0	85	8	-0-
06	70410	X	52511	-0-	-17899	-0-	42523	3	9988	9	N	9080	9006	0	74	8	-0-
07	72230	X	49762	-0-	-22468	-0-	40139	3	9623	9	N	8748	8629	0	119	8	-0-
08	61535	X	49266	-0-	-12269	-0-	40012	3	9254	9	N	8413	8337	0	76	8	-0-
09	59550	X	25306	-0-	-34244	-0-	20656	3	4650	9	N	4227	4155	0	72	8	-0-
10	58032	X	23999	-0-	-34033	-0-	19241	3	4758	9	N	4325	4254	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71362	X	49693	-0-	-21669	-0-	38663	3	11030	9	N	10027	9934	0	93	8	-0-
06	61320	X	41700	-0-	-19620	-0-	34265	3	7435	9	N	6759	6675	0	84	8	-0-
07	55831	X	43876	-0-	-11955	-0-	34209	3	9667	9	N	8788	8654	0	134	8	-0-
08	52142	X	42582	-0-	-9560	-0-	33356	3	9226	9	N	8387	8303	0	84	8	-0-
09	50460	X	37824	-0-	-12636	-0-	29647	3	8177	9	N	7434	7364	0	70	8	-0-
10	49693	X	37738	-0-	-11955	-0-	29470	3	8268	9	N	7516	7448	0	68	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

05	30736	X	30736	-0-	-0-	-0-	27588	2	164	4	N	2713	2687	0	24	8	144
							2984	9									
06	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	22611	2	143	4	N	2336	2301	0	15	8	164
							2570	9									
07	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	27677	2	168	4	N	2641	2648	0	12	8	145
							2905	9									
08	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	34541	3	181	4	N	2752	2731	0	26	8	140
							3027	9									
09	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	28078	3	168	4	N	2324	2274	0	32	8	158
							2556	9									
*10	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	35464	3	178	4	N	2626	2609	0	17	8	158
							2889	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

05	49073	X	33200	-0-	-15873	-0-	28837	3	4363	9	Y	3966	3797	0	169	8	-0-
06	47490	X	35623	-0-	-11867	-0-	28448	3	7175	9	Y	6523	6392	0	131	8	-0-
07	44795	X	30565	-0-	-14230	-0-	25295	3	5270	9	Y	4791	4659	0	132	8	-0-
08	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	29423	3	6098	9	Y	5544	5440	0	104	8	-0-
09	35826	X	35826	-0-	-0-	-0-	30296	3	5530	9	Y	5027	4945	0	82	8	-0-
10	36797	X	33446	-0-	-3351	-0-	28438	3	5008	9	Y	4553	4498	0	55	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

05	75609	X	72415	-0-	-3194	-0-	58728	3	13687	9	N	12443	12275	0	168	8	-0-
06	91500	X	68378	-0-	-23122	-0-	54536	3	13842	9	N	12584	12431	0	153	8	-0-
07	94550	X	57272	-0-	-37278	-0-	46375	3	10897	9	N	9906	9739	0	167	8	-0-
08	94550	X	63416	-0-	-31134	-0-	51673	3	11743	9	N	10675	10557	0	118	8	-0-
09	86970	X	48742	-0-	-38228	-0-	39778	3	8964	9	N	8149	8080	0	69	8	-0-
10	72416	X	61392	-0-	-11024	-0-	50443	3	10949	9	N	9954	9888	0	66	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

05	55335	X	39037	-0-	-16298	-0-	31089	3	7948	9	N	7225	7177	0	48	8	-0-
06	48660	X	35000	-0-	-13660	-0-	27677	3	7323	9	N	6657	6626	0	31	8	-0-
07	49290	X	34782	-0-	-14508	-0-	27371	3	7411	9	N	6737	6718	0	19	8	-0-
08	45260	X	33304	-0-	-11956	-0-	26546	3	6758	9	N	6144	6111	0	33	8	-0-
09	39660	X	30455	-0-	-9205	-0-	24130	3	6325	9	N	5750	5714	0	36	8	-0-
10	39029	X	31194	-0-	-7835	-0-	24912	3	6282	9	N	5711	5690	0	21	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

05	39556	X	34310	-0-	-5246	-0-	27997	3	6313	9	N	5739	5661	0	78	8	-0-
06	37860	X	33074	-0-	-4786	-0-	27086	3	5988	9	N	5444	5371	0	73	8	-0-
07	36828	X	27014	-0-	-9814	-0-	21518	3	5496	9	N	4996	4903	0	93	8	-0-
08	34317	X	30656	-0-	-3661	-0-	25222	3	5434	9	N	4940	4869	0	71	8	-0-
09	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	28206	3	5487	9	N	4988	4921	0	67	8	-0-
10	34317	X	27785	-0-	-6532	-0-	23012	3	4773	9	N	4339	4288	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54622	X	30394	-0-	-24228	-0-	26122	3	4272	9	N	3884	3860	0	24	8	-0-
06	46920	X	26144	-0-	-20776	-0-	22471	3	3673	9	N	3339	3319	0	20	8	-0-
07	44795	X	25971	-0-	-18824	-0-	22118	3	3853	9	N	3503	3466	0	37	8	-0-
08	38347	X	14632	-0-	-23715	-0-	12312	3	2320	9	N	2109	2096	0	13	8	-0-
09	33030	X	15615	-0-	-17415	-0-	13268	3	2347	9	N	2134	2119	0	15	8	-0-
10	30380	X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9	N	1907	1895	0	12	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84196	X	51582	-0-	-32614	-0-	41615	3	9967	9	N	9061	9004	0	57	8	-0-
06	74070	X	43677	-0-	-30393	-0-	35041	3	8636	9	N	7851	7803	0	48	8	-0-
07	64821	X	44819	-0-	-20002	-0-	36101	3	8718	9	N	7925	7842	0	83	8	-0-
08	54405	X	46341	-0-	-8064	-0-	36860	3	9481	9	N	8619	8568	0	51	8	-0-
09	52650	X	39253	-0-	-13397	-0-	32155	3	7098	9	N	6453	6410	0	43	8	-0-
10	51584	X	35539	-0-	-16045	-0-	28732	3	6807	9	N	6188	6149	0	39	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	72303	-0-	-454	-0-	57403	3	14900	9	N	13545	13419	0	126	8	-0-
06	70410	X	66582	-0-	-3828	-0-	52940	3	13642	9	N	12402	12289	0	113	8	-0-
07	72757	X	65699	-0-	-7058	-0-	52288	3	13411	9	N	12192	12006	0	186	8	-0-
08	72757	X	64944	-0-	-7813	-0-	52128	3	12816	9	N	11651	11532	0	119	8	-0-
09	70410	X	48386	-0-	-22024	-0-	38884	3	9502	9	N	8638	8540	0	98	8	-0-
10	72292	X	51272	-0-	-21020	-0-	40968	3	10304	9	N	9367	9268	0	99	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	27347	-0-	-4769	-0-	1	1	20227	3	N	6472	6384	0	88	8	-0-
							7119	9									
06	31080	X	26694	-0-	-4386	-0-	1	1	19660	3	N	6394	6308	0	86	8	-0-
							7033	9									
07	32023	X	24965	-0-	-7058	-0-	1	1	18291	3	N	6066	5992	0	74	8	-0-
							6673	9									
08	30318	X	24677	-0-	-5641	-0-	1	1	17880	3	N	6178	5962	0	216	8	-0-
							6796	9									
09	29340	X	25005	-0-	-4335	-0-	1	1	18327	3	N	6070	5937	0	133	8	-0-
							6677	9									
10	27590	X	23183	-0-	-4407	-0-	1	1	16904	3	N	5707	5695	0	12	8	-0-
							6278	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115009	X	115009	-0-	-0-	-0-	92170	3	22839	9	N	20763	20646	1	57	8	318
06	100778	X	100778	-0-	-0-	-0-	81165	3	19613	9	N	17830	17741	1			407
07	95702	X	95702	-0-	-0-	-0-	76493	3	19209	9	N	17463	17366	1	5	8	499
08	88691	X	86144	-0-	-2547	-0-	69808	3	16336	9	N	14851	15039	1			311
09	113760	X	79486	-0-	-34274	-0-	64116	3	15370	9	N	13973	13934	1	98	8	252
10	115010	X	70398	-0-	-44612	-0-	56422	3	13976	9	N	12705	12724	1	65	8	168

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146196	X	117718	-0-	-28478	-0-	96754	3	20964	9	N	19058	18779	0	279	8	-0-
06	132960	X	104387	-0-	-28573	-0-	84364	3	20023	9	N	18203	17946	0	257	8	-0-
07	127379	X	99786	-0-	-27593	-0-	80710	3	19076	9	N	17342	17055	0	287	8	-0-
08	119102	X	96721	-0-	-22381	-0-	78551	3	18170	9	N	16518	16337	0	181	8	-0-
09	114060	X	86320	-0-	-27740	-0-	70086	3	16234	9	N	14758	14640	0	118	8	-0-
10	117707	X	85290	-0-	-32417	-0-	69464	3	15826	9	N	14387	14293	0	94	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79608	X	70367	-0-	-9241	-0-	57054	3	13313	9	N	12103	11847	0	256	8	-0-
06	74940	X	62678	-0-	-12262	-0-	51195	3	11483	9	N	10439	10220	0	219	8	-0-
07	75206	X	70346	-0-	-4860	-0-	56937	3	13409	9	N	12190	11857	0	333	8	-0-
08	75206	X	70626	-0-	-4580	-0-	57788	3	12838	9	N	11671	11453	0	218	8	-0-
09	72780	X	64032	-0-	-8748	-0-	53237	3	10795	9	N	9814	9652	0	162	8	-0-
10	70370	X	61783	-0-	-8587	-0-	51208	3	10575	9	N	9614	9477	0	137	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83824	X	83020	-0-	-804	-0-	64101	3	18919	9	N	17199	17082	0	114	8	263
06	89460	X	56734	-0-	-32726	-0-	43257	3	13477	9	N	12252	12205	0	80	8	230
07	92442	X	68404	-0-	-24038	-0-	52646	3	15758	9	N	14325	14080	0	200	8	275
08	92442	X	67453	-0-	-24989	-0-	51957	3	15496	9	N	14087	13931	0	134	8	297
09	80760	X	66965	-0-	-13795	-0-	51018	3	15947	9	N	14497	14424	0	81	8	289
10	83018	X	65962	-0-	-17056	-0-	50661	3	15301	9	N	13910	13913	0	93	8	193

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343719	X	41962	-0-	-301757	-0-	30227	3	11735	9	N	10668	10557	0	111	8	-0-
06	78030	X	25067	-0-	-52963	-0-	17927	3	7140	9	N	6491	6422	0	69	8	-0-
07	80631	X	33331	-0-	-47300	-0-	23798	3	9533	9	N	8666	8513	0	153	8	-0-
08	55552	X	31246	-0-	-24306	-0-	22585	3	8661	9	N	7874	7781	0	93	8	-0-
09	44820	X	25487	-0-	-19333	-0-	18903	3	6584	9	N	5985	5915	0	70	8	-0-
10	41974	X	35344	-0-	-6630	-0-	27250	3	8094	9	N	7358	7281	0	77	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50778	X	35197	-0-	-15581	-0-	27369	3	7828	9	N	7116	6924	0	192	8	-0-
06	49140	X	30263	-0-	-18877	-0-	23761	3	6502	9	N	5911	5760	0	151	8	-0-
07	44051	X	29288	-0-	-14763	-0-	22574	3	6714	9	N	6104	5921	0	183	8	-0-
08	41261	X	29738	-0-	-11523	-0-	23112	3	6626	9	N	6024	5877	0	147	8	-0-
09	37320	X	30041	-0-	-7279	-0-	23648	3	6393	9	N	5812	5741	0	71	8	-0-
10	35185	X	32433	-0-	-2752	-0-	25798	3	6635	9	N	6032	5973	0	59	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92357	X	92357	-0-	-0-	-0-	73719	3	18638	9	N	16944	16614	0	330	8	-0-
06	76346	X	76346	-0-	-0-	-0-	61336	3	15010	9	N	13645	13371	0	274	8	-0-
07	105865	X	91749	-0-	-14116	-0-	72137	3	19612	9	N	17829	17439	0	390	8	-0-
08	105865	X	90936	-0-	-14929	-0-	72831	3	18105	9	N	16459	16207	0	252	8	-0-
09	102450	X	83498	-0-	-18952	-0-	67230	3	16268	9	N	14789	14620	0	169	8	-0-
10	92349	X	83164	-0-	-9185	-0-	64939	3	18225	9	N	16568	16446	0	122	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81468	X	54304	-0-	-27164	-0-	45039	3	9265	9	N	8423	8238	0	185	8	-0-
06	78840	X	50136	-0-	-28704	-0-	41115	3	9021	9	N	8201	8053	0	148	8	-0-
07	68045	X	53322	-0-	-14723	-0-	43838	3	9484	9	N	8622	8441	0	181	8	-0-
08	65844	X	48230	-0-	-17614	-0-	40048	3	8182	9	N	7438	7331	0	107	8	-0-
09	62850	X	48464	-0-	-14386	-0-	40597	3	7867	9	N	7152	7077	0	75	8	-0-
10	54312	X	47239	-0-	-7073	-0-	39230	3	8009	9	N	7281	7221	0	60	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127999	X	91047	-0-	-36952	-0-	71258	3	19789	9	N	17990	17621	0	369	8	-0-
06	110640	X	73037	-0-	-37603	-0-	57042	3	15995	9	N	14541	14359	0	182	8	-0-
07	109864	X	78753	-0-	-31111	-0-	61182	3	17571	9	N	15974	15671	0	303	8	-0-
08	101897	X	73205	-0-	-28692	-0-	57108	3	16097	9	N	14634	14330	0	304	8	-0-
09	97950	X	65036	-0-	-32914	-0-	51108	3	13928	9	N	12662	12506	0	156	8	-0-
10	91047	X	62436	-0-	-28611	-0-	48773	3	13663	9	N	12421	12247	0	174	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95976	X	71447	-0-	-24529	-0-	56704	3	14743	9	N	13403	13107	0	296	8	-0-
06	92880	X	65279	-0-	-27601	-0-	50667	3	14612	9	N	13284	13037	0	247	8	-0-
07	75764	X	74797	-0-	-967	-0-	57783	3	17014	9	N	15467	15138	0	329	8	-0-
08	75764	X	75486	-0-	-278	-0-	59469	3	16017	9	N	14561	14348	0	213	8	-0-
09	82011	X	82011	-0-	-0-	-0-	65862	3	16149	9	N	14681	14527	0	154	8	-0-
10	74803	X	66692	-0-	-8111	-0-	53801	3	12891	9	N	11719	11613	0	106	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67828	X	44689	-0-	-23139	-0-	36470	3	8219	9	N	7472	7298	0	174	8	-0-
06	65640	X	49936	-0-	-15704	-0-	39032	3	10904	9	N	9913	9710	0	203	8	-0-
07	67022	X	52772	-0-	-14250	-0-	41386	3	11386	9	N	10351	10095	0	256	8	-0-
08	67022	X	54894	-0-	-12128	-0-	44834	3	10060	9	N	9145	8979	0	166	8	-0-
09	64860	X	49237	-0-	-15623	-0-	40327	3	8910	9	N	8100	7994	0	106	8	-0-
*10	53136	X	53136	-0-	-0-	-0-	43548	3	9588	9	N	8716	8624	0	92	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85186	X	85186	-0-	-0-	-0-	68485	3	16701	9	N	15183	14976	0	207	8	-0-
06	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	66093	3	15754	9	N	14322	14146	0	176	8	-0-
07	71375	X	71375	-0-	-0-	-0-	59642	3	11733	9	N	10666	10469	0	197	8	-0-
08	65926	X	65926	-0-	-0-	-0-	52914	3	13012	9	N	11829	11712	0	117	8	-0-
09	52080	X	39171	-0-	-12909	-0-	32108	3	7063	9	N	6421	6369	0	52	8	-0-
*10	70620	X	70620	-0-	-0-	-0-	57803	3	12817	9	N	11652	11583	0	69	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98260	X	98260	-0-	-0-	-0-	75851	3	22409	9	N	20372	20083	0	289	8	-0-
06	114210	X	94193	-0-	-20017	-0-	73704	3	20489	9	N	18626	18355	0	271	8	-0-
07	118017	X	96343	-0-	-21674	-0-	74748	3	21595	9	N	19632	19308	0	324	8	-0-
08	118017	X	85634	-0-	-32383	-0-	67727	3	17907	9	N	16279	16089	0	190	8	-0-
09	95100	X	53213	-0-	-41887	-0-	42618	3	10595	9	N	9632	9547	0	85	8	-0-
10	98270	X	79265	-0-	-19005	-0-	61791	3	17474	9	N	15885	15783	0	102	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93775	X	63073	-0-	-30702	-0-	47539	3	15534	9	N	14122	13971	0	151	8	-0-
06	83880	X	54619	-0-	-29261	-0-	42724	3	11895	9	N	10814	10679	0	135	8	-0-
07	79298	X	49435	-0-	-29863	-0-	38775	3	10660	9	N	9691	9488	0	203	8	-0-
08	71672	X	56522	-0-	-15150	-0-	42628	3	13894	9	N	12631	12484	0	147	8	-0-
09	66270	X	30507	-0-	-35763	-0-	25166	3	5341	9	N	4855	4773	0	82	8	-0-
10	63085	X	50673	-0-	-12412	-0-	39504	3	11169	9	N	10154	10031	0	123	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	20801	3	5870	9	N	5336	5292	0	44	8	-0-
06	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	18273	3	5184	9	N	4713	4676	0	37	8	-0-
07	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	16736	3	6048	9	N	5498	5445	0	53	8	-0-
08	14B2 EXT		24043	-0-	24043	24043	18932	3	5111	9	N	4646	4607	0	39	8	-0-
09	14B2 EXT		14895	-0-	14895	38938	11353	3	3542	9	N	3220	3197	0	23	8	-0-
10	14B2 EXT		21401	-0-	21401	60339	16793	3	4608	9	N	4189	4159	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	16706	-0-	-4405	-0-	13058	2	152	4	Y	3178	3163	0	11	8	29
							3496	9									
06	20220	X	15440	-0-	-4780	-0-	12317	2	132	4	Y	2719	2713	0	7	8	28
							2991	9									
07	19561	X	16551	-0-	-3010	-0-	13150	2	142	4	Y	2963	2955	0	5	8	31
							3259	9									
08	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	15840	2	156	4	Y	3250	3235	0	9	8	37
							3575	9									
09	16170	X	15597	-0-	-573	-0-	12739	2	122	4	Y	2487	2483	0	9	8	32
							2736	9									
*10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	13382	2	142	4	Y	2963	2957	0	5	8	33
							3259	9									

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53966	X	53966	-0-	-0-	-0-	1	1	46420	3	N	6564	6572	0	10	8	318
							325	4	7220	9							
06	51120	X	34985	-0-	-16135	-0-	1	1	30034	3	N	4328	4327	0	4	8	315
							189	4	4761	9							
07	53630	X	38115	-0-	-15515	-0-	1	1	32744	3	N	4710	4744	0			281
							189	4	5181	9							
08	53971	X	41519	-0-	-12452	-0-	1	1	35252	3	N	5454	5442	0	17	8	276
							267	4	5999	9							
09	52230	X	41511	-0-	-10719	-0-	1	1	35922	3	N	4863	4860	0	19	8	260
							239	4	5349	9							
10	53971	X	42518	-0-	-11453	-0-	1	1	37272	3	N	4564	4555	0	23	8	246
							225	4	5020	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106967	X	106967	-0-	-0-	-0-	84206	3	22761	9	N	20692	20446	0	248	8	180
06	89434	X	89434	-0-	-0-	-0-	70712	3	18722	9	N	17020	16817	0	211	8	172
07	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	59185	3	16556	9	N	15051	14849	0	220	8	154
08	88856	X	88856	-0-	-0-	-0-	71015	3	17841	9	N	16219	16059	0	151	8	163
09	79424	X	79424	-0-	-0-	-0-	64073	3	15351	9	N	13955	13864	0	95	8	159
*10	78161	X	78161	-0-	-0-	-0-	63110	3	15051	9	N	13683	13597	0	82	8	163

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55397	X	23212	-0-	-32185	-0-	18709	3	234	4	N	3881	3780	0	32	8	644
							4269	9									
06	49230	X	23931	-0-	-25299	-0-	17707	3	288	4	N	5396	5357	0	22	8	661
							5936	9									
07	66889	X	66889	-0-	-0-	-0-	49175	3	836	4	N	15344	14815	0	545	1	602
							16878	9					43	8			
08	70000	X	70000	-0-	-0-	-0-	51418	3	863	4	N	16108	16081	0	75	8	554
							17719	9									
09	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	48293	3	786	4	N	15390	14539	0	774	8	631
							16929	9									
10	63488	X	60251	-0-	-3237	-0-	45609	3	638	4	N	12731	12783	0	13	8	566
							14004	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76973	X	64083	-0-	-12890	-0-	53533	3	10550	9	N	9591	9422	0	169	8	-0-
06	74490	X	51837	-0-	-22653	-0-	43210	3	8627	9	N	7843	7714	0	129	8	-0-
07	76973	X	51957	-0-	-25016	-0-	43135	3	8822	9	N	8020	7869	0	151	8	-0-
08	76756	X	52043	-0-	-24713	-0-	43688	3	8355	9	N	7595	7503	0	92	8	-0-
09	74070	X	46534	-0-	-27536	-0-	39292	3	7242	9	N	6584	6533	0	51	8	-0-
10	64077	X	43382	-0-	-20695	-0-	36683	3	6699	9	N	6090	6052	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86800	X	43729	-0-	-43071	-0-	33427	3	10302	9	N	9365	9123	0	242	8	-0-
06	84000	X	41767	-0-	-42233	-0-	41504	3	263	9	N	239	239	8			-0-
07	86800	X	41798	-0-	-45002	-0-	31622	3	10176	9	N	9251	9017	0	234	8	-0-
08	73284	X	62178	-0-	-11106	-0-	48902	3	13276	9	N	12069	11867	0	202	8	-0-
09	61758	X	61758	-0-	-0-	-0-	49548	3	12210	9	N	11100	10974	0	126	8	-0-
*10	61300	X	61300	-0-	-0-	-0-	49654	3	11646	9	N	10587	10491	0	96	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

05	72447	X	67464	-0-	-4983	-0-	54101	3	13363	9	N	12148	11908	0	240	8	-0-
06	70110	X	46315	-0-	-23795	-0-	36907	3	9408	9	N	8553	8387	0	166	8	-0-
07	72447	X	46276	-0-	-26171	-0-	36551	3	9725	9	N	8841	8646	0	195	8	-0-
08	72447	X	50656	-0-	-21791	-0-	40202	3	10454	9	N	9504	9375	0	129	8	-0-
09	70110	X	42738	-0-	-27372	-0-	33749	3	8989	9	N	8172	8101	0	71	8	-0-
10	67456	X	38627	-0-	-28829	-0-	30298	3	8329	9	N	7572	7520	0	52	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

05	24366	X	20047	-0-	-4319	-0-	15154	2	206	4	Y	4261	4245	0	15	8	39
							4687	9									
06	23580	X	16843	-0-	-6737	-0-	13953	2	132	4	Y	2507	2511	0	9	8	26
							2758	9									
07	23653	X	17479	-0-	-6174	-0-	13636	2	167	4	Y	3342	3328	0	6	8	34
							3676	9									
08	21545	X	17380	-0-	-4165	-0-	13392	2	173	4	Y	3468	3451	0	12	8	39
							3815	9									
09	19410	X	16980	-0-	-2430	-0-	13040	2	169	4	Y	3428	3408	0	14	8	45
							3771	9									
10	20057	X	16860	-0-	-3197	-0-	13019	2	166	4	Y	3341	3342	0	7	8	37
							3675	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

05	22320	X	19285	-0-	-3035	-0-	14164	2	250	4	Y	4428	4394	0	31	8	40
							4871	9									
06	21600	X	18158	-0-	-3442	-0-	13581	2	209	4	Y	3971	3956	0	15	8	40
							4368	9									
07	22320	X	16988	-0-	-5332	-0-	12666	2	190	4	Y	3756	3749	0	8	8	39
							4132	9									
08	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	13575	2	200	4	Y	3951	3931	0	14	8	45
							4346	9									
09	17520	X	17177	-0-	-343	-0-	12785	2	188	4	Y	3822	3802	0	15	8	50
							4204	9									
10	18104	X	16905	-0-	-1199	-0-	12634	2	188	4	Y	3712	3712	0	9	8	41
							4083	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

05	28830	X	21169	-0-	-7661	-0-	14874	2	268	4	Y	5479	5459	0	21	8	50
							6027	9									
06	25650	X	19995	-0-	-5655	-0-	14556	2	234	4	Y	4732	4706	0	28	8	48
							5205	9									
07	26505	X	23844	-0-	-2661	-0-	17995	2	249	4	Y	5091	5078	0	9	8	52
							5600	9									
08	26505	X	23208	-0-	-3297	-0-	17494	2	241	4	Y	4975	4956	0	14	8	57
							5473	9									
09	23550	X	20225	-0-	-3325	-0-	14878	2	225	4	Y	4656	4635	0	17	8	61
							5122	9									
10	23839	X	18335	-0-	-5504	-0-	13317	2	213	4	Y	4368	4371	0	9	8	49
							4805	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	18396	-0-	-12046	-0-	12929	2	236	4	Y	4755	4738	0	19	8	43
							5231	9									
06	25890	X	17557	-0-	-8333	-0-	12921	2	204	4	Y	4029	4018	0	13	8	41
							4432	9									
07	26753	X	18505	-0-	-8248	-0-	13673	2	214	4	Y	4198	4187	0	9	8	43
							4618	9									
08	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	14709	2	225	4	Y	4501	4478	0	15	8	51
							4951	9									
09	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	13572	2	217	4	Y	4345	4321	0	18	8	57
							4780	9									
*10	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	14503	2	212	4	Y	4272	4271	0	10	8	48
							4699	9									

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	2846	-0-	-8190	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
06	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	3			Y	-0-					-0-
07	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	3			Y	-0-					-0-
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
09	20280	X	10952	-0-	-9328	-0-	10952	3			Y	-0-					-0-
10	20956	X	8808	-0-	-12148	-0-	8808	3			Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94457	X	84337	-0-	-10120	-0-	66484	3	17853	9	N	16230	16005	0	225	8	-0-
06	91410	X	60218	-0-	-31192	-0-	47116	3	13102	9	N	11911	11774	0	137	8	-0-
07	78895	X	62919	-0-	-15976	-0-	49570	3	13349	9	N	12135	11931	0	204	8	-0-
08	84351	X	78136	-0-	-6215	-0-	62163	3	15973	9	N	14521	14340	0	181	8	-0-
09	81630	X	71190	-0-	-10440	-0-	57916	3	13274	9	N	12067	11956	0	111	8	-0-
10	84351	X	76141	-0-	-8210	-0-	62447	3	13694	9	N	12449	12356	0	93	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112273	X	112273	-0-	-0-	-0-	93385	3	18888	9	N	17171	17010	0	161	8	-0-
06	93060	X	85762	-0-	-7298	-0-	70942	3	14820	9	N	13473	13360	0	113	8	-0-
07	102031	X	102031	-0-	-0-	-0-	85973	3	16058	9	N	14598	14421	0	177	8	-0-
08	109279	X	109279	-0-	-0-	-0-	93397	3	15882	9	N	14438	14313	0	125	8	-0-
09	96266	X	96266	-0-	-0-	-0-	81964	3	14302	9	N	13002	12815	0	187	8	-0-
*10	97305	X	97305	-0-	-0-	-0-	84202	3	13103	9	N	11912	11849	0	63	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96162	X	87040	-0-	-9122	-0-	69814	3	17226	9	N	15660	15447	0	213	8	-0-
06	93060	X	63961	-0-	-29099	-0-	52456	3	11505	9	N	10459	10311	0	148	8	-0-
07	91760	X	72985	-0-	-18775	-0-	58382	3	14603	9	N	13275	13056	0	219	8	-0-
08	87048	X	82475	-0-	-4573	-0-	67172	3	15303	9	N	13912	13738	0	174	8	-0-
09	84240	X	76711	-0-	-7529	-0-	62938	3	13773	9	N	12521	12385	0	136	8	-0-
10	87048	X	81406	-0-	-5642	-0-	67210	3	14196	9	N	12905	12807	0	98	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26947	X	26947	-0-	-0-	-0-	19202	3	343	4	Y	6729	5924	1	811	8	45
							7402	9									
06	25830	X	21788	-0-	-4042	-0-	13977	3	312	4	Y	6817	5717	1	1003	8	142
							7499	9									
07	30132	X	14725	-0-	-15407	-0-	10034	3	211	4	Y	4073	3390	1	777	8	48
							4480	9									
08	30132	X	12682	-0-	-17450	-0-	7782	3	225	4	Y	4250	3743	1	495	8	60
							4675	9									
09	29160	X	8415	-0-	-20745	-0-	5035	3	143	4	Y	2943	2517	1	434	8	52
							3237	9									
10	26939	X	11610	-0-	-15329	-0-	5523	3	306	4	Y	5255	5126	1	58	8	123
							5781	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	12967	3	151	4	Y	2603	2563	1	28	8	19
							2863	9									
06	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	11429	3	134	4	Y	2355	2291	1	26	8	57
							2591	9									
07	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	11589	3	129	4	Y	2406	2395	1	34	8	34
							2647	9									
08	15996	X	13536	-0-	-2460	-0-	10340	3	156	4	Y	2764	2723	1	31	8	44
							3040	9									
09	15480	X	12601	-0-	-2879	-0-	10116	3	122	4	Y	2148	2126	1	22	8	44
							2363	9									
10	15996	X	11278	-0-	-4718	-0-	9355	3	111	4	Y	1647	1621	1	32	8	38
							1812	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	51799	3	262	4	Y	5162	5030	1	98	8	143
							5678	9									
06	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-	44653	3	219	4	Y	4233	4155	1	84	8	137
							4656	9									
07	49279	X	49279	-0-	-0-	-0-	44361	3	223	4	Y	4268	4189	1	95	8	121
							4695	9									
08	57753	X	54478	-0-	-3275	-0-	49031	3	249	4	Y	4725	4621	1	84	8	141
							5198	9									
09	55890	X	49157	-0-	-6733	-0-	44597	3	205	4	Y	3959	3960	1	51	8	89
							4355	9									
10	57753	X	49992	-0-	-7761	-0-	45185	3	219	4	Y	4171	4107	1	44	8	109
							4588	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29388	X	29092	-0-	-296	-0-	26817	2	2275	9	N	2068	2086	1	52	8	121
06	29280	X	27421	-0-	-1859	-0-	25044	2	2377	9	N	2161	2077	1	15	8	190
07	30256	X	28799	-0-	-1457	-0-	26436	2	2363	9	N	2148	1860	1	65	8	413
08	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	29353	3	2429	9	N	2208	2378	1	47	8	196
09	29922	X	29922	-0-	-0-	-0-	27889	3	2033	9	N	1848	1823	1	24	8	197
*10	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	27638	3	2226	9	N	2024	2022	1	25	8	174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	38705	-0-		-1564		-0-	30144	3	377	4	Y	7440	7327	0	110	8	113
									8184	9									
06	45420	X	38012	-0-		-7408		-0-	30135	3	344	4	Y	6848	6729	0	105	8	127
									7533	9									
07	46934	X	39560	-0-		-7374		-0-	31337	3	351	4	Y	7156	7009	0	137	8	137
									7872	9									
08	39928	X	35325	-0-		-4603		-0-	28128	3	312	4	Y	6259	6169	0	96	8	131
									6885	9									
09	38640	X	37235	-0-		-1405		-0-	29239	3	331	4	Y	6968	6774	0	189	8	136
									7665	9									
10	39556	X	34828	-0-		-4728		-0-	27890	3	298	4	Y	6036	6040	0	48	8	84
									6640	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	14654	-0-		-3202		-0-	11072	2	177	4	Y	3095	3022	1	67	8	279
									3405	9									
06	17280	X	11606	-0-		-5674		-0-	8357	2	163	4	Y	2805	2796	1	22	8	266
									3086	9									
07	24335	X	11746	-0-		-12589		-0-	8703	2	155	4	Y	2625	2530	1	85	8	276
									2888	9									
08	20398	X	13053	-0-		-7345		-0-	9324	2	190	4	Y	3217	3163	1	67	8	263
									3539	9									
09	19740	X	12559	-0-		-7181		-0-	9358	2	172	4	Y	2754	2811	1	40	8	166
									3029	9									
10	14663	X	11834	-0-		-2829		-0-	8742	2	171	4	Y	2655	2589	1	41	8	191
									2921	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33666	X	22007	-0-		-11659		-0-	17240	2	223	4	Y	4131	4138	0	28	8	332
									4544	9									
06	32490	X	28502	-0-		-3988		-0-	22430	2	266	4	Y	5278	5216	0	44	8	350
									5806	9									
07	33573	X	26426	-0-		-7147		-0-	20804	2	236	4	Y	4896	4870	0	9	8	367
									5386	9									
08	32736	X	26229	-0-		-6507		-0-	20754	2	229	4	Y	4769	4766	0	13	8	357
									5246	9									
09	28500	X	21051	-0-		-7449		-0-	17194	2	175	4	Y	3347	3366	0	34	8	304
									3682	9									
10	29450	X	23153	-0-		-6297		-0-	19180	2	185	4	Y	3444	3425	0	21	8	302
									3788	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12436	X	12436	-0-		-0-		-0-	10671	2	70	4	N	1541	1540	0	6	8	207
									1695	9									
06	12249	X	12249	-0-		-0-		-0-	10563	2	66	4	N	1473	1447	0	5	8	228
									1620	9									
07	10166	X	10166	-0-		-0-		-0-	8623	2	60	4	N	1348	1317	0	7	8	252
									1483	9									
08	11692	X	11692	-0-		-0-		-0-	9895	3	70	4	N	1570	1565	0	5	8	252
									1727	9									
09	11043	X	11043	-0-		-0-		-0-	9443	3	63	4	N	1397	1417	0	4	8	228
									1537	9									
*10	11809	X	11809	-0-		-0-		-0-	10035	3	69	4	N	1550	1552	0	5	8	221
									1705	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	17383	2	209	4	Y	3616	3625	0	25	8	291
							3978	9									
06	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	22717	2	253	4	Y	4817	4742	0	47	8	319
							5299	9									
07	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	19741	2	209	4	Y	4179	4177	0	8	8	313
							4597	9									
08	32116	X	26122	-0-	-5994	-0-	21138	2	213	4	Y	4337	4311	0	14	8	325
							4771	9									
09	28260	X	25558	-0-	-2702	-0-	20665	2	212	4	Y	4255	4160	0	33	8	387
							4681	9									
10	29202	X	28754	-0-	-448	-0-	23456	2	228	4	Y	4609	4572	0	20	8	404
							5070	9									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102455	X	55472	-0-	-46983	-0-	48175	3	7297	9	N	6634	6476	0	158	8	-0-
06	99150	X	47493	-0-	-51657	-0-	38978	3	8515	9	N	7741	7617	0	124	8	-0-
07	90520	X	54182	-0-	-36338	-0-	44743	3	9439	9	N	8581	8425	0	156	8	-0-
08	79949	X	64437	-0-	-15512	-0-	54793	3	9644	9	N	8767	8653	0	114	8	-0-
09	75030	X	62291	-0-	-12739	-0-	53910	3	8381	9	N	7619	7541	0	78	8	-0-
*10	59106	X	59106	-0-	-0-	-0-	51326	3	7780	9	N	7073	7016	0	57	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105993	X	105993	-0-	-0-	-0-	83896	3	22097	9	N	20088	19779	0	309	8	-0-
06	85596	X	85596	-0-	-0-	-0-	68371	3	17225	9	N	15659	15417	0	242	8	-0-
07	93167	X	93167	-0-	-0-	-0-	74322	3	18845	9	N	17132	16832	0	300	8	-0-
08	105989	X	78554	-0-	-27435	-0-	63494	3	15060	9	N	13691	13523	0	168	8	-0-
09	102570	X	38974	-0-	-63596	-0-	31668	3	7306	9	N	6642	6583	0	59	8	-0-
10	105989	X	67071	-0-	-38918	-0-	53686	3	13385	9	N	12168	12035	0	133	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86638	X	86638	-0-	-0-	-0-	70732	3	15906	9	N	14460	14270	0	206	8	125
06	75980	X	75980	-0-	-0-	-0-	61848	3	14132	9	N	12847	12666	0	176	8	130
07	72506	X	72506	-0-	-0-	-0-	59101	3	13405	9	N	12186	11989	0	202	8	125
08	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	59629	3	13324	9	N	12113	11994	0	122	8	122
09	70990	X	70990	-0-	-0-	-0-	58602	3	12388	9	N	11262	11178	0	78	8	128
*10	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	54558	3	11545	9	N	10495	10435	0	63	8	125

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87855	X	87855	-0-	-0-	-0-	66627	3	21228	9	N	19298	18531	0	756	8	163
06	77360	X	77360	-0-	-0-	-0-	58862	3	18498	9	N	16816	16456	0	354	8	169
07	68391	X	68391	-0-	-0-	-0-	51679	3	16712	9	N	15193	14947	0	260	8	155
08	68439	X	68439	-0-	-0-	-0-	51594	3	16845	9	N	15314	15164	0	151	8	154
09	60654	X	60654	-0-	-0-	-0-	46095	3	14559	9	N	13235	13099	0	140	8	150
*10	56089	X	56089	-0-	-0-	-0-	42546	3	13543	9	N	12312	12245	0	71	8	146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	14067	-0-	-3975	-0-	10660	2	143	4	Y	2967	2950	0	10	8	27
							3264	9									
06	16170	X	14889	-0-	-1281	-0-	11881	2	129	4	Y	2617	2610	0	7	8	27
							2879	9									
07	16709	X	14022	-0-	-2687	-0-	10626	2	139	4	Y	2961	2953	0	4	8	31
							3257	9									
08	16647	X	13874	-0-	-2773	-0-	10822	2	128	4	Y	2658	2652	0	7	8	30
							2924	9									
09	14880	X	14818	-0-	-62	-0-	11764	2	129	4	Y	2659	2644	0	10	8	35
							2925	9									
10	15376	X	12063	-0-	-3313	-0-	9490	2	109	4	Y	2240	2246	0	4	8	25
							2464	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5125	-0-	-1819	-0-	4112	2	88	4	Y	841	869	0	23	8	157
							925	9									
06	5970	X	2675	-0-	-3295	-0-	1317	2	80	4	Y	1162	1067	0	10	8	242
							1278	9									
07	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	2301	2	112	4	Y	1600	1568	0	9	8	265
							1760	9									
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	3588	2	108	4	Y	1553	1563	0	16	8	239
							1708	9									
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	4209	2	102	4	Y	1534	1553	0	17	8	203
							1687	9									
*10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	5220	2	137	4	Y	2201	2053	0	124	8	227
							2421	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107661	X	107661	-0-	-0-	-0-	81229	3	26432	9	N	24029	23517	0	512	8	-0-
06	88380	X	88380	-0-	-0-	-0-	68749	3	19631	9	N	17846	17479	0	367	8	-0-
07	73420	X	73420	-0-	-0-	-0-	56828	3	16592	9	N	15084	14705	0	379	8	-0-
08	76431	X	76431	-0-	-0-	-0-	60109	3	16322	9	N	14838	14606	0	232	8	-0-
09	69608	X	69608	-0-	-0-	-0-	55340	3	14268	9	N	12971	12843	0	128	8	-0-
*10	74531	X	74531	-0-	-0-	-0-	59281	3	15250	9	N	13864	13757	0	107	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97395	X	97395	-0-	-0-	-0-	74654	3	22741	9	N	20674	20147	0	527	8	-0-
06	66723	X	66723	-0-	-0-	-0-	49609	3	17114	9	N	15558	15224	0	334	8	-0-
07	65703	X	65703	-0-	-0-	-0-	50319	3	15384	9	N	13985	13597	0	388	8	-0-
08	77191	X	77191	-0-	-0-	-0-	60519	3	16672	9	N	15156	14929	0	227	8	-0-
09	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	46166	3	12157	9	N	11052	10920	0	132	8	-0-
*10	57912	X	57912	-0-	-0-	-0-	46055	3	11857	9	N	10779	10672	0	107	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		16095	-0-	16095	1330798	13479	3	123	4	Y	2266	2223	0	41	8	104
							2493	9									
06	0		18934	-0-	18934	1349732	15935	3	128	4	Y	2610	2541	0	54	8	119
							2871	9									
07	0		18951	-0-	18951	1368683	16076	3	121	4	Y	2504	2495	0	35	8	93
							2754	9									
08	0		18492	-0-	18492	1387175	15711	3	116	4	Y	2423	2401	0	20	8	95
							2665	9									
09	0		17716	-0-	17716	1404891	15048	3	110	4	Y	2325	2307	0	23	8	90
							2558	9									
10	0		13433	-0-	13433	1418324	11439	3	85	4	Y	1735	1723	0	15	8	87
							1909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84144	X	84144	-0-	-0-	-0-	65588	3	18556	9	N	16869	16557	0	312	8	-0-
06	54573	X	54573	-0-	-0-	-0-	42389	3	12184	9	N	11076	10881	0	195	8	-0-
07	54405	X	47446	-0-	-6959	-0-	36909	3	10537	9	N	9579	9376	0	203	8	-0-
08	54405	X	49351	-0-	-5054	-0-	39418	3	9933	9	N	9030	8908	0	122	8	-0-
09	52650	X	41460	-0-	-11190	-0-	33396	3	8064	9	N	7331	7270	0	61	8	-0-
10	54405	X	41834	-0-	-12571	-0-	33947	3	7887	9	N	7170	7122	0	48	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127968	X	88186	-0-	-39782	-0-	72479	3	15707	9	N	14279	14173	0	106	8	-0-
06	123840	X	75464	-0-	-48376	-0-	60538	3	14926	9	N	13569	13486	0	83	8	-0-
07	107229	X	67577	-0-	-39652	-0-	53962	3	13615	9	N	12377	12246	0	131	8	-0-
08	100533	X	57954	-0-	-42579	-0-	48837	3	9117	9	N	8288	8209	0	79	8	-0-
09	94020	X	45308	-0-	-48712	-0-	37381	3	7927	9	N	7206	7154	0	52	8	-0-
10	88195	X	74760	-0-	-13435	-0-	61879	3	12881	9	N	11710	11630	0	80	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120528	X	87084	-0-	-33444	-0-	68670	3	18414	9	N	16740	16431	0	309	8	-0-
06	116640	X	77726	-0-	-38914	-0-	58500	3	19226	9	N	17478	17219	0	259	8	-0-
07	120528	X	90203	-0-	-30325	-0-	67924	3	22279	9	N	20254	19895	0	359	8	-0-
08	95945	X	88753	-0-	-7192	-0-	68066	3	20687	9	N	18806	18579	0	227	8	-0-
09	92850	X	88920	-0-	-3930	-0-	69531	3	19389	9	N	17626	17472	0	154	8	-0-
10	90210	X	73342	-0-	-16868	-0-	57136	3	16206	9	N	14733	14659	0	74	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586114	X	86861	-0-	-499253	-0-	64040	3	22821	9	N	20746	19972	0	774	8	-0-
06	109470	X	87773	-0-	-21697	-0-	65037	3	22736	9	N	20669	19764	0	905	8	-0-
07	113119	X	81819	-0-	-31300	-0-	61496	3	20323	9	N	18475	17625	0	850	8	-0-
08	113119	X	77964	-0-	-35155	-0-	58562	3	19402	9	N	17638	16877	0	761	8	-0-
09	87780	X	72531	-0-	-15249	-0-	55700	3	16831	9	N	15301	14852	0	449	8	-0-
10	90706	X	72802	-0-	-17904	-0-	56188	3	16614	9	N	15104	14802	0	302	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511048	X	86781	-0-	-424267	-0-	63326	3	23455	9	N	21323	20471	0	852	8	-0-
06	90360	X	68837	-0-	-21523	-0-	50493	3	18344	9	N	16676	15901	0	775	8	-0-
07	93372	X	63893	-0-	-29479	-0-	47591	3	16302	9	N	14820	14100	0	720	8	-0-
08	93372	X	59573	-0-	-33799	-0-	44192	3	15381	9	N	13983	13359	0	624	8	-0-
09	83970	X	54145	-0-	-29825	-0-	40765	3	13380	9	N	12164	11423	0	741	8	-0-
10	86769	X	52588	-0-	-34181	-0-	39802	3	12786	9	N	11624	11389	0	235	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431786	X	63580	-0-	-368206	-0-	50725	3	12855	9	N	11686	11516	0	170	8	-0-
06	81390	X	34167	-0-	-47223	-0-	27244	3	6923	9	N	6294	6193	0	101	8	-0-
07	84103	X	54087	-0-	-30016	-0-	42876	3	11211	9	N	10192	10020	0	172	8	-0-
08	80941	X	42729	-0-	-38212	-0-	33878	3	8851	9	N	8046	7949	0	97	8	-0-
09	62220	X	39433	-0-	-22787	-0-	31333	3	8100	9	N	7364	7302	0	62	8	-0-
10	63581	X	38494	-0-	-25087	-0-	30685	3	7809	9	N	7099	7052	0	47	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728550	X	115936	-0-	-612614	-0-	88271	3	27665	9	N	25150	24788	0	362	8	-0-
06	133920	X	89219	-0-	-44701	-0-	68330	3	20889	9	N	18990	18683	0	307	8	-0-
07	138384	X	86313	-0-	-52071	-0-	65066	3	21247	9	N	19315	18991	0	324	8	-0-
08	138384	X	109080	-0-	-29304	-0-	83250	3	25830	9	N	23482	23206	0	276	8	-0-
09	118470	X	108408	-0-	-10062	-0-	84639	3	23769	9	N	21608	21414	0	194	8	-0-
10	115940	X	98294	-0-	-17646	-0-	76539	3	21755	9	N	19777	19637	0	140	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572114	X	86163	-0-	-485951	-0-	65150	3	21013	9	N	19103	18798	0	305	8	-0-
06	94740	X	59467	-0-	-35273	-0-	45429	3	14038	9	N	12762	12541	0	221	8	-0-
07	97898	X	61088	-0-	-36810	-0-	45406	3	15682	9	N	14256	13997	0	259	8	-0-
08	97898	X	94717	-0-	-3181	-0-	71380	3	23337	9	N	21215	20952	0	263	8	-0-
09	86245	X	86245	-0-	-0-	-0-	64246	3	21999	9	N	19999	19809	0	190	8	-0-
10	86149	X	85674	-0-	-475	-0-	65364	3	20310	9	N	18464	18325	0	139	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78492	X	58054	-0-	-20438	-0-	44565	3	13489	9	N	12263	12222	0	52	8	111
06	75960	X	51378	-0-	-24582	-0-	40169	3	11209	9	N	10190	10179	0	18	8	104
07	78492	X	43467	-0-	-35025	-0-	33933	3	9534	9	N	8667	8669	0	13	8	89
08	72571	X	47411	-0-	-25160	-0-	36961	3	10450	9	N	9500	9460	0	21	8	108
09	61500	X	42995	-0-	-18505	-0-	33281	3	9714	9	N	8831	8800	0	24	8	115
10	58063	X	37731	-0-	-20332	-0-	29263	3	8468	9	N	7698	7715	0	12	8	86

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654207	X	86782	-0-	-567425	-0-	67808	3	18974	9	N	17249	16987	0	262	8	-0-
06	98220	X	68217	-0-	-30003	-0-	54036	3	14181	9	N	12892	12693	0	199	8	-0-
07	101494	X	42756	-0-	-58738	-0-	34590	3	8166	9	N	7424	7259	0	165	8	-0-
08	101494	X	100633	-0-	-861	-0-	80109	3	20524	9	N	18658	18447	0	211	8	-0-
09	97290	X	92410	-0-	-4880	-0-	73919	3	18491	9	N	16810	16666	0	144	8	-0-
10	86769	X	84400	-0-	-2369	-0-	67827	3	16573	9	N	15066	14961	0	105	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78492	X	54773	-0-	-23719	-0-	41572	3	13201	9	N	12001	11986	0	36	8	109
06	75960	X	45371	-0-	-30589	-0-	34907	3	10464	9	N	9513	9503	0	22	8	97
07	78492	X	43829	-0-	-34663	-0-	33706	3	10123	9	N	9203	9191	0	14	8	95
08	78492	X	39665	-0-	-38827	-0-	30650	3	9015	9	N	8195	8175	0	22	8	93
09	62370	X	39093	-0-	-23277	-0-	30221	3	8872	9	N	8065	8027	0	26	8	105
10	54777	X	31071	-0-	-23706	-0-	23913	3	7158	9	N	6507	6527	0	12	8	73

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97278	X	68330	-0-	-28948	-0-	52453	3	15877	9	N	14434	14381	0	53	8	-0-
06	86460	X	59716	-0-	-26744	-0-	45984	3	13732	9	N	12484	12451	0	33	8	-0-
07	80197	X	59245	-0-	-20952	-0-	45653	3	13592	9	N	12356	12335	0	21	8	-0-
08	80197	X	46511	-0-	-33686	-0-	35459	3	11052	9	N	10047	10016	0	31	8	-0-
09	73440	X	46868	-0-	-26572	-0-	35854	3	11014	9	N	10013	9976	0	37	8	-0-
10	68324	X	49669	-0-	-18655	-0-	38806	3	10863	9	N	9875	9854	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108562	X	46627	-0-	-61935	-0-	36053	3	10574	9	N	9613	9582	0	31	8	-0-
06	88530	X	38522	-0-	-50008	-0-	29707	3	8815	9	N	8014	7995	0	19	8	-0-
07	69688	X	36077	-0-	-33611	-0-	27637	3	8440	9	N	7673	7662	0	11	8	-0-
08	50313	X	33949	-0-	-16364	-0-	26130	3	7819	9	N	7108	7090	0	18	8	-0-
09	48660	X	29794	-0-	-18866	-0-	22891	3	6903	9	N	6275	6255	0	20	8	-0-
10	46624	X	27154	-0-	-19470	-0-	21111	3	6043	9	N	5494	5483	0	11	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119815	X	84219	-0-	-35596	-0-	66287	3	17932	9	N	16302	16247	0	78	8	147
06	115950	X	77593	-0-	-38357	-0-	61785	3	15808	9	N	14371	14322	0	50	8	146
07	116467	X	72374	-0-	-44093	-0-	57461	3	14913	9	N	13557	13533	0	31	8	139
08	107012	X	68890	-0-	-38122	-0-	54984	3	13906	9	N	12642	12585	0	52	8	144
09	91890	X	65528	-0-	-26362	-0-	52124	3	13404	9	N	12185	12109	0	61	8	159
10	84227	X	60340	-0-	-23887	-0-	48149	3	12191	9	N	11083	11087	0	31	8	124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322462	X	102883	-0-	-219579	-0-	78690	3	24193	9	N	21994	21917	0	77	8	-0-
06	151680	X	88342	-0-	-63338	-0-	69113	3	19229	9	N	17481	17432	0	49	8	-0-
07	123194	X	85977	-0-	-37217	-0-	67232	3	18745	9	N	17041	17010	0	31	8	-0-
08	123194	X	71838	-0-	-51356	-0-	56725	3	15113	9	N	13739	13693	0	46	8	-0-
09	108540	X	67878	-0-	-40662	-0-	54393	3	13485	9	N	12259	12205	0	54	8	-0-
10	102889	X	68808	-0-	-34081	-0-	54760	3	14048	9	N	12771	12743	0	28	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172763	X	34125	-0-	-138638	-0-	26249	3	7876	9	N	7160	7139	0	21	8	-0-
06	62700	X	27356	-0-	-35344	-0-	21001	3	6355	9	N	5777	5765	0	12	8	-0-
07	47306	X	23834	-0-	-23472	-0-	18183	3	5651	9	N	5137	5130	0	7	8	-0-
08	47306	X	25626	-0-	-21680	-0-	19602	3	6024	9	N	5476	5463	0	13	8	-0-
09	38370	X	18081	-0-	-20289	-0-	13321	3	4760	9	N	4327	4314	0	13	8	-0-
10	34131	X	19750	-0-	-14381	-0-	13862	3	5888	9	N	5353	5345	0	8	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199671	X	47388	-0-	-152283	-0-	36456	3	10932	9	N	9938	9899	0	39	8	-0-
06	79410	X	44205	-0-	-35205	-0-	33931	3	10274	9	N	9340	9315	0	25	8	-0-
07	63984	X	41371	-0-	-22613	-0-	31712	3	9659	9	N	8781	8766	0	15	8	-0-
08	63984	X	37953	-0-	-26031	-0-	29097	3	8856	9	N	8051	8026	0	25	8	-0-
09	55110	X	27732	-0-	-27378	-0-	21180	3	6552	9	N	5956	5932	0	24	8	-0-
10	47399	X	33685	-0-	-13714	-0-	25704	3	7981	9	N	7255	7239	0	16	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57722	X	43050	-0-	-14672	-0-	33560	3	9490	9	N	8627	8598	0	29	8	-0-
06	82230	X	36715	-0-	-45515	-0-	28611	3	8104	9	N	7367	7349	0	18	8	-0-
07	69347	X	33370	-0-	-35977	-0-	25933	3	7437	9	N	6761	6750	0	11	8	-0-
08	51491	X	30473	-0-	-21018	-0-	23441	3	7032	9	N	6393	6375	0	18	8	-0-
09	41670	X	25190	-0-	-16480	-0-	18990	3	6200	9	N	5636	5614	0	22	8	-0-
10	43059	X	20933	-0-	-22126	-0-	15612	3	5321	9	N	4837	4827	0	10	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131285	X	90755	-0-	-40530	-0-	69500	3	21255	9	N	19323	19254	0	69	8	-0-
06	127050	X	92319	-0-	-34731	-0-	71443	3	20876	9	N	18978	18930	0	48	8	-0-
07	119722	X	84387	-0-	-35335	-0-	65497	3	18890	9	N	17173	17143	0	30	8	-0-
08	104780	X	77424	-0-	-27356	-0-	60408	3	17016	9	N	15469	15421	0	48	8	-0-
09	92310	X	65400	-0-	-26910	-0-	50738	3	14662	9	N	13329	13275	0	54	8	-0-
10	95387	X	61444	-0-	-33943	-0-	47765	3	13679	9	N	12435	12408	0	27	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77500	X	68474	-0-	-9026	-0-	55249	3	13225	9	N	12023	11944	0	79	8	-0-
06	75000	X	57441	-0-	-17559	-0-	46455	3	10986	9	N	9987	9940	0	47	8	-0-
07	77500	X	56282	-0-	-21218	-0-	45632	3	10650	9	N	9682	9653	0	29	8	-0-
08	77500	X	57233	-0-	-20267	-0-	46711	3	10522	9	N	9565	9512	0	53	8	-0-
09	71160	X	49460	-0-	-21700	-0-	40102	3	9358	9	N	8507	8454	0	53	8	-0-
10	68479	X	52467	-0-	-16012	-0-	43682	3	8785	9	N	7986	7956	0	30	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119084	X	119084	-0-	-0-	-0-	94943	3	24141	9	N	21946	21612	0	420	8	-0-
06	118808	X	118808	-0-	-0-	-0-	95599	3	23209	9	Y	21099	20565	0	452	8	82
07	103540	X	101084	-0-	-2456	-0-	79415	3	21669	9	Y	19699	19379	0	299	8	103
08	109092	X	109092	-0-	-0-	-0-	87040	3	22052	9	Y	20047	19879	0	189	8	82
09	100200	X	98298	-0-	-1902	-0-	78318	3	19980	9	Y	18164	17866	0	285	8	95
10	103540	X	95211	-0-	-8329	-0-	76479	3	18732	9	Y	17029	16791	0	252	8	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98144	X	98144	-0-	-0-	-0-	79112	3	19032	9	N	17302	17080	0	296	8	-0-
06	88068	X	88068	-0-	-0-	-0-	71198	3	16870	9	Y	15336	14987	0	289	8	60
07	81470	X	81470	-0-	-0-	-0-	66625	3	14845	9	Y	13495	13268	0	216	8	71
08	83403	X	83403	-0-	-0-	-0-	67784	3	15619	9	Y	14199	14093	0	119	8	58
09	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	62783	3	14565	9	Y	13241	13041	0	189	8	69
10	78399	X	76480	-0-	-1919	-0-	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175	8	61

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136927	X	92515	-0-	-44412	-0-	70727	3	21788	9	N	19807	19739	0	68	8	-0-
06	132510	X	51678	-0-	-80832	-0-	39480	3	12198	9	N	11089	11053	0	36	8	-0-
07	136927	X	82201	-0-	-54726	-0-	62821	3	19380	9	N	17618	17589	0	29	8	-0-
08	120528	X	71734	-0-	-48794	-0-	54225	3	17509	9	N	15917	15869	0	48	8	-0-
09	99060	X	61558	-0-	-37502	-0-	46367	3	15191	9	N	13810	13758	0	52	8	-0-
10	92504	X	53722	-0-	-38782	-0-	40245	3	13477	9	N	12252	12226	0	26	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110112	X	61851	-0-	-48261	-0-	47449	3	14402	9	N	13093	13052	0	41	8	-0-
06	106560	X	55086	-0-	-51474	-0-	42130	3	12956	9	N	11778	11753	0	25	8	-0-
07	73408	X	48901	-0-	-24507	-0-	37372	3	11529	9	N	10481	10468	0	13	8	-0-
08	73408	X	51996	-0-	-21412	-0-	39995	3	12001	9	N	10910	10887	0	23	8	-0-
09	65250	X	43165	-0-	-22085	-0-	34105	3	9060	9	N	8236	8206	0	30	8	-0-
10	61845	X	25302	-0-	-36543	-0-	21506	3	3796	9	N	3451	3436	0	15	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80996	X	80996	-0-	-0-	-0-	60063	3	20933	9	N	19030	18892	0	138	8	-0-
06	77810	X	77810	-0-	-0-	-0-	57589	3	20221	9	N	18383	18295	0	88	8	-0-
07	76570	X	75086	-0-	-1484	-0-	55481	3	19605	9	N	17823	17770	0	53	8	-0-
08	76570	X	71646	-0-	-4924	-0-	53213	3	18433	9	N	16757	16670	0	87	8	-0-
09	74100	X	68178	-0-	-5922	-0-	50163	3	18015	9	N	16377	16278	0	99	8	-0-
10	76570	X	65349	-0-	-11221	-0-	48174	3	17175	9	N	15614	15564	0	50	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465346	X	110938	-0-	-354408	-0-	88740	3	22198	9	N	20180	20052	0	128	8	-0-
06	100812	X	100812	-0-	-0-	-0-	79772	3	21040	9	N	19127	19047	0	80	8	-0-
07	97936	X	97936	-0-	-0-	-0-	78156	3	19780	9	N	17982	17933	0	49	8	-0-
08	94661	X	94661	-0-	-0-	-0-	75507	3	19154	9	N	17413	17334	0	79	8	-0-
09	88596	X	88596	-0-	-0-	-0-	71469	3	17127	9	N	15570	15476	0	94	8	-0-
*10	91444	X	91444	-0-	-0-	-0-	74283	3	17161	9	N	15601	15549	0	52	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586953	X	91813	-0-	-495140	-0-	63407	3	28406	9	N	25824	25719	0	105	8	-0-
06	85408	X	85408	-0-	-0-	-0-	59222	3	26186	9	N	23805	23737	0	68	8	-0-
07	84441	X	84441	-0-	-0-	-0-	59700	3	24741	9	N	22492	22449	0	43	8	-0-
08	89257	X	89257	-0-	-0-	-0-	65143	3	24114	9	N	21922	21850	0	72	8	-0-
09	84047	X	84047	-0-	-0-	-0-	61049	3	22998	9	N	20907	20818	0	89	8	-0-
*10	65591	X	65591	-0-	-0-	-0-	47351	3	18240	9	N	16582	16545	0	37	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376722	X	107477	-0-	-269245	-0-	82343	3	25134	9	N	22849	22544	0	305	8	-0-
06	121687	X	121687	-0-	-0-	-0-	93298	3	28389	9	N	25808	25490	0	318	8	-0-
07	140575	X	140575	-0-	-0-	-0-	108291	3	32284	9	N	29349	28935	0	414	8	-0-
08	138951	X	138951	-0-	-0-	-0-	107912	3	31039	9	N	28217	27954	0	263	8	-0-
09	116976	X	116976	-0-	-0-	-0-	90793	3	26183	9	N	23803	23664	0	139	8	-0-
10	119877	X	118785	-0-	-1092	-0-	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611311	X	101860	-0-	-509451	-0-	72825	3	29035	9	N	26395	26293	0	102	8	-0-
06	92820	X	89095	-0-	-3725	-0-	63918	3	25177	9	N	22888	22826	0	62	8	-0-
07	95914	X	84005	-0-	-11909	-0-	61205	3	22800	9	N	20727	20689	0	38	8	-0-
08	95914	X	80261	-0-	-15653	-0-	58318	3	21943	9	N	19948	19886	0	62	8	-0-
09	92820	X	73146	-0-	-19674	-0-	53265	3	19881	9	N	18074	18005	0	69	8	-0-
10	95914	X	70993	-0-	-24921	-0-	51748	3	19245	9	N	17495	17458	0	37	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

05	686014	X	111715	-0-	-574299	-0-	80906	3	30809	9	N	28008	27899	0	109	8	-0-
06	97727	X	97727	-0-	-0-	-0-	71059	3	26668	9	N	24244	24179	0	65	8	-0-
07	96689	X	92917	-0-	-3772	-0-	68682	3	24235	9	N	22032	21992	0	40	8	-0-
08	96689	X	82555	-0-	-14134	-0-	59588	3	22967	9	N	20879	20816	0	63	8	-0-
09	93570	X	67933	-0-	-25637	-0-	49531	3	18402	9	N	16729	16668	0	61	8	-0-
10	96689	X	67664	-0-	-29025	-0-	50128	3	17536	9	N	15942	15911	0	31	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

05	458374	X	94817	-0-	-363557	-0-	74807	3	20010	9	N	18191	18073	0	118	8	-0-
06	90396	X	90396	-0-	-0-	-0-	71753	3	18643	9	N	16948	16872	0	76	8	-0-
07	86366	X	86366	-0-	-0-	-0-	69030	3	17336	9	N	15760	15713	0	47	8	-0-
08	75563	X	75563	-0-	-0-	-0-	59893	3	15670	9	N	14245	14170	0	75	8	-0-
09	63739	X	63739	-0-	-0-	-0-	50385	3	13354	9	N	12140	12063	0	77	8	-0-
*10	66808	X	66808	-0-	-0-	-0-	54012	3	12796	9	N	11633	11594	0	39	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

05	772678	X	132413	-0-	-640265	-0-	102727	3	29686	9	N	26987	26569	0	418	8	-0-
06	165210	X	107387	-0-	-57823	-0-	83673	3	23714	9	N	21558	21209	0	349	8	-0-
07	170717	X	106138	-0-	-64579	-0-	82844	3	23294	9	N	21176	20766	0	410	8	-0-
08	170717	X	111497	-0-	-59220	-0-	86399	3	25098	9	N	22816	22536	0	280	8	-0-
09	165210	X	102536	-0-	-62674	-0-	80362	3	22174	9	N	20158	19900	0	258	8	-0-
10	132401	X	105181	-0-	-27220	-0-	82619	3	22562	9	N	20511	20364	0	147	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

05	790816	X	143500	-0-	-647316	-0-	113528	3	29972	9	N	27247	26855	0	392	8	-0-
06	166200	X	115702	-0-	-50498	-0-	92425	3	23277	9	N	21161	20836	0	325	8	-0-
07	171740	X	113831	-0-	-57909	-0-	90415	3	23416	9	N	21287	20917	0	370	8	-0-
08	171740	X	120487	-0-	-51253	-0-	95920	3	24567	9	N	22334	22086	0	248	8	-0-
09	166200	X	112438	-0-	-53762	-0-	90518	3	21920	9	N	19927	19765	0	162	8	-0-
10	143499	X	116759	-0-	-26740	-0-	93253	3	23506	9	N	21369	21242	0	127	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

05	0		49300	-0-	49300	274148	38765	3	10535	9	N	9577	9477	0	100	8	-0-
06	343201	X	69053	-0-	-274148	-0-	54408	3	14645	9	N	13314	13178	0	136	8	-0-
07	131099	X	47242	-0-	-83857	-0-	36888	3	10354	9	N	9413	9296	0	117	8	-0-
08	131099	X	62955	-0-	-68144	-0-	50024	3	12931	9	N	11755	11662	0	93	8	-0-
09	126870	X	50295	-0-	-76575	-0-	39839	3	10456	9	N	9505	9450	0	55	8	-0-
10	131099	X	48317	-0-	-82782	-0-	37927	3	10390	9	N	9445	9380	0	65	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

05	0		104949	-0-	104949	484830	84497	3	20452	9	N	18593	18390	0	203	8	-0-
06	569349	X	84519	-0-	-484830	-0-	68446	3	16073	9	N	14612	14439	0	173	8	-0-
07	146103	X	79768	-0-	-66335	-0-	64205	3	15563	9	N	14148	13962	0	186	8	-0-
08	146103	X	76832	-0-	-69271	-0-	62860	3	13972	9	N	12702	12589	0	113	8	-0-
09	141390	X	65559	-0-	-75831	-0-	53857	3	11702	9	N	10638	10570	0	68	8	-0-
10	146103	X	65445	-0-	-80658	-0-	53800	3	11645	9	N	10586	10532	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		90688	-0-	90688	387401	67360	3	23328	9	N	21207	20913	0	294	8	-0-
06	470219	X	82818	-0-	-387401	-0-	61273	3	21545	9	N	19586	19310	0	276	8	-0-
07	122698	X	87054	-0-	-35644	-0-	63720	3	23334	9	N	21213	20861	0	352	8	-0-
08	122698	X	83160	-0-	-39538	-0-	62642	3	20518	9	N	18653	18429	0	224	8	-0-
09	118740	X	73936	-0-	-44804	-0-	56222	3	17714	9	N	16104	15962	0	142	8	-0-
10	122698	X	74061	-0-	-48637	-0-	56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		116216	-0-	116216	505684	92889	3	23327	9	N	21206	20985	0	221	8	-0-
06	631678	X	125994	-0-	-505684	-0-	101509	3	24485	9	N	22259	22019	0	240	8	-0-
07	153574	X	113954	-0-	-39620	-0-	92284	3	21670	9	N	19700	19444	0	256	8	-0-
08	153574	X	105072	-0-	-48502	-0-	86619	3	18453	9	N	16775	16627	0	148	8	-0-
09	148620	X	92234	-0-	-56386	-0-	76522	3	15712	9	N	14284	14192	0	92	8	-0-
10	153574	X	88858	-0-	-64716	-0-	73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		49592	-0-	49592	271254	36081	3	13511	9	N	12283	12211	0	72	8	-0-
06	0		50259	-0-	50259	321513	36150	3	14109	9	N	12826	12777	0	49	8	-0-
07	355262	X	33749	-0-	-321513	-0-	23961	3	9788	9	N	8898	8869	0	29	8	-0-
08	144212	X	26097	-0-	-118115	-0-	17993	3	8104	9	N	7367	7325	0	42	8	-0-
09	139560	X	17155	-0-	-122405	-0-	11702	3	5453	9	N	4957	4914	0	43	8	-0-
10	144212	X	15798	-0-	-128414	-0-	10858	3	4940	9	N	4491	4465	0	26	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		106887	-0-	106887	439049	83641	3	23246	9	N	21133	21076	0	57	8	-0-
06	0		75813	-0-	75813	514862	60501	3	15312	9	N	13920	13890	0	30	8	-0-
07	574488	X	59626	-0-	-514862	-0-	48237	3	11389	9	N	10354	10335	0	19	8	-0-
08	157976	X	62430	-0-	-95546	-0-	50530	3	11900	9	N	10818	10790	0	28	8	-0-
09	152880	X	57013	-0-	-95867	-0-	45955	3	11058	9	N	10053	10022	0	31	8	-0-
10	157976	X	44728	-0-	-113248	-0-	36287	3	8441	9	N	7674	7657	0	17	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188263	X	150542	-0-	-37721	-0-	137025	3	13517	9	N	12288	11774	0	514	8	-0-
06	182190	X	123834	-0-	-58356	-0-	112996	3	10838	9	N	9853	9443	0	410	8	-0-
07	188263	X	128814	-0-	-59449	-0-	117373	3	11441	9	N	10401	9904	0	497	8	-0-
08	188263	X	122226	-0-	-66037	-0-	111992	3	10234	9	N	9304	9008	0	296	8	-0-
09	116319	X	116319	-0-	-0-	-0-	106729	3	9590	9	N	8718	8505	0	213	8	-0-
10	150536	X	123138	-0-	-27398	-0-	113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		100422	-0-	100422	462103	79871	3	20551	9	N	18683	18466	0	217	8	-0-
06	0		107192	-0-	107192	569295	85633	3	21559	9	N	19599	19372	0	227	8	-0-
07	666255	X	96960	-0-	-569295	-0-	77267	3	19693	9	N	17903	17659	0	244	8	-0-
08	148490	X	88332	-0-	-60158	-0-	71803	3	16529	9	N	15026	14883	0	143	8	-0-
09	143700	X	71635	-0-	-72065	-0-	58753	3	12882	9	N	11711	11624	0	87	8	-0-
10	148490	X	68329	-0-	-80161	-0-	55716	3	12613	9	N	11466	11401	0	65	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		129981	-0-	129981	396896	98922	3	31059	9	N	28235	28116	0	119	8	-0-
06	0		100820	-0-	100820	497716	76335	3	24485	9	N	22259	22195	0	64	8	-0-
07	588633	X	90917	-0-	-497716	-0-	69171	3	21746	9	N	19769	19731	0	38	8	-0-
08	145359	X	78675	-0-	-66684	-0-	59758	3	18917	9	N	17197	17139	0	58	8	-0-
09	140670	X	57718	-0-	-82952	-0-	43943	3	13775	9	N	12523	12470	0	53	8	-0-
10	145359	X	42191	-0-	-103168	-0-	31801	3	10390	9	N	9445	9422	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		74238	-0-	74238	312449	56588	3	17650	9	N	16045	15970	0	75	8	-0-
06	0		59779	-0-	59779	372228	45457	3	14322	9	N	13020	12978	0	42	8	-0-
07	404857	X	32629	-0-	-372228	-0-	25017	3	7612	9	N	6920	6888	0	32	8	-0-
08	116498	X	47681	-0-	-68817	-0-	36552	3	11129	9	N	10117	10056	0	61	8	-0-
09	112740	X	44526	-0-	-68214	-0-	34012	3	10514	9	N	9558	9505	0	53	8	-0-
10	116498	X	41144	-0-	-75354	-0-	31598	3	9546	9	N	8678	8654	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98214	-0-	98214	426113	74604	3	23610	9	N	21464	21398	0	66	8	-0-
06	0		64915	-0-	64915	491028	49573	3	15342	9	N	13947	13913	0	34	8	-0-
07	550015	X	58987	-0-	-491028	-0-	45688	3	13299	9	N	12090	12069	0	21	8	-0-
08	163091	X	54820	-0-	-108271	-0-	43072	3	11748	9	N	10680	10646	0	34	8	-0-
09	157830	X	50255	-0-	-107575	-0-	39901	3	10354	9	N	9413	9374	0	39	8	-0-
10	163091	X	41823	-0-	-121268	-0-	32870	3	8953	9	N	8139	8120	0	19	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		114959	-0-	114959	453910	90415	3	24544	9	N	22313	22245	0	68	8	-0-
06	0		79994	-0-	79994	533904	63927	3	16067	9	N	14606	14572	0	34	8	-0-
07	605868	X	71964	-0-	-533904	-0-	58036	3	13928	9	N	12662	12642	0	20	8	-0-
08	172484	X	62847	-0-	-109637	-0-	51201	3	11646	9	N	10587	10556	0	31	8	-0-
09	166920	X	54051	-0-	-112869	-0-	44389	3	9662	9	N	8784	8749	0	35	8	-0-
10	172484	X	45676	-0-	-126808	-0-	35866	3	9810	9	N	8918	8899	0	19	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		51611	-0-	51611	484413	41372	3	10239	9	N	9308	9280	0	28	8	-0-
06	530055	X	45642	-0-	-484413	-0-	36700	3	8942	9	N	8129	8111	0	18	8	-0-
07	130169	X	44058	-0-	-86111	-0-	35527	3	8531	9	N	7755	7744	0	11	8	-0-
08	130169	X	41353	-0-	-88816	-0-	33443	3	7910	9	N	7191	7173	0	18	8	-0-
09	125970	X	38974	-0-	-86996	-0-	31818	3	7156	9	N	6505	6486	0	19	8	-0-
10	130169	X	38344	-0-	-91825	-0-	31422	3	6922	9	N	6293	6283	0	10	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		73778	-0-	73778	595556	61689	3	12089	9	N	10990	10954	0	36	8	-0-
06	0		59057	-0-	59057	654613	48983	3	10074	9	N	9158	9137	0	21	8	-0-
07	711094	X	56481	-0-	-654613	-0-	46858	3	9623	9	N	8748	8735	0	13	8	-0-
08	444633	X	51953	-0-	-392680	-0-	43233	3	8720	9	N	7927	7906	0	21	8	-0-
09	430290	X	45415	-0-	-384875	-0-	37679	3	7736	9	N	7033	7010	0	23	8	-0-
10	444633	X	45804	-0-	-398829	-0-	38262	3	7542	9	N	6856	6844	0	12	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96689	X	41925	-0-	-54764	-0-	32868	3	9057	9	N	8234	8087	0	147	8	-0-
06	112553	X	112553	-0-	-0-	-0-	89887	3	22666	9	N	20605	20261	0	344	8	-0-
07	107594	X	107594	-0-	-0-	-0-	86265	3	21329	9	N	19390	19009	0	381	8	-0-
08	107553	X	107553	-0-	-0-	-0-	86601	3	20952	9	N	19047	18805	0	242	8	-0-
09	98185	X	98185	-0-	-0-	-0-	80028	3	18157	9	N	16506	16357	0	149	8	-0-
*10	96894	X	96894	-0-	-0-	-0-	79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	112	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		83202	-0-	83202	312895	65907	3	17295	9	N	15723	15496	0	227	8	-0-
06	0		102065	-0-	102065	414960	81273	3	20792	9	N	18902	18624	0	278	8	-0-
07	508609	X	93649	-0-	-414960	-0-	74645	3	19004	9	N	17276	16976	0	300	8	-0-
08	121365	X	88398	-0-	-32967	-0-	70884	3	17514	9	N	15922	15743	0	179	8	-0-
09	117450	X	78762	-0-	-38688	-0-	63901	3	14861	9	N	13510	13401	0	109	8	-0-
10	121365	X	77797	-0-	-43568	-0-	63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		107274	-0-	107274	329475	78415	3	28859	9	N	26235	26171	0	64	8	-0-
06	0		92593	-0-	92593	422068	68648	3	23945	9	N	21768	21726	0	42	8	-0-
07	0		84638	-0-	84638	506706	60739	3	23899	9	N	21726	21703	0	23	8	-0-
08	578840	X	72134	-0-	-506706	-0-	54605	3	17529	9	N	15935	15898	0	37	8	-0-
09	143730	X	62097	-0-	-81633	-0-	47173	3	14924	9	N	13567	13527	0	40	8	-0-
10	148521	X	51364	-0-	-97157	-0-	38846	3	12518	9	N	11380	11362	0	18	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		87583	-0-	87583	342543	66611	3	20972	9	N	19065	18875	0	190	8	-0-
06	438228	X	95685	-0-	-342543	-0-	72845	3	22840	9	N	20764	20560	0	204	8	-0-
07	137640	X	107157	-0-	-30483	-0-	82307	3	24850	9	N	22591	22271	0	320	8	-0-
08	137640	X	104275	-0-	-33365	-0-	81140	3	23135	9	N	21032	20832	0	200	8	-0-
09	133200	X	84081	-0-	-49119	-0-	65212	3	18869	9	N	17154	17050	0	104	8	-0-
10	137640	X	81939	-0-	-55701	-0-	63295	3	18644	9	N	16949	16869	0	80	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		170180	-0-	170180	526187	127135	3	43045	9	N	39132	39046	0	86	8	-0-
06	0		148310	-0-	148310	674497	111603	3	36707	9	N	33370	33319	0	51	8	-0-
07	0		138221	-0-	138221	812718	104273	3	33948	9	N	30862	30831	0	31	8	-0-
08	935528	X	122810	-0-	-812718	-0-	93139	3	29671	9	N	26974	26925	0	49	8	-0-
09	156870	X	113867	-0-	-43003	-0-	87065	3	26802	9	N	24365	24309	0	56	8	-0-
10	162099	X	103579	-0-	-58520	-0-	80174	3	23405	9	N	21277	21248	0	29	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		47717	-0-	47717	492124	35464	3	12253	9	N	11139	10856	0	283	8	-0-
06	531640	X	39516	-0-	-492124	-0-	29331	3	10185	9	N	9259	9000	0	259	8	-0-
07	119784	X	40487	-0-	-79297	-0-	29938	3	10549	9	N	9590	9322	0	268	8	-0-
08	119784	X	39740	-0-	-80044	-0-	29297	3	10443	9	N	9494	9257	0	237	8	-0-
09	115920	X	37644	-0-	-78276	-0-	28206	3	9438	9	N	8580	8437	0	143	8	-0-
*10	119784	X	36510	-0-	-83274	-0-	27652	3	8858	9	N	8053	7960	0	93	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		165015	-0-	165015	395777	122654	3	42361	9	N	38510	38395	0	115	8	-0-
06	0		130061	-0-	130061	525838	96881	3	33180	9	N	30164	30100	0	64	8	-0-
07	0		121668	-0-	121668	647506	90009	3	31659	9	N	28781	28742	0	39	8	-0-
08	0		107231	-0-	107231	754737	79135	3	28096	9	N	25542	25480	0	62	8	-0-
09	853244	X	98507	-0-	-754737	-0-	73549	3	24958	9	N	22689	22620	0	69	8	-0-
10	154721	X	90551	-0-	-64170	-0-	70078	3	20473	9	N	18612	18579	0	33	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		83082	-0-	83082	391168	64134	3	18948	9	N	17225	16947	0	278	8	-0-
06	0		64637	-0-	64637	455805	49656	3	14981	9	N	13619	13400	0	219	8	-0-
07	522383	X	66578	-0-	-455805	-0-	51625	3	14953	9	N	13594	13310	0	284	8	-0-
08	111445	X	62870	-0-	-48575	-0-	48681	3	14189	9	N	12899	12725	0	174	8	-0-
09	107850	X	58310	-0-	-49540	-0-	45298	3	13012	9	N	11829	11717	0	112	8	-0-
10	111445	X	65577	-0-	-45868	-0-	50732	3	14845	9	N	13495	13404	0	91	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		169196	-0-	169196	408127	125640	3	43556	9	N	39596	39516	0	80	8	-0-
06	0		130811	-0-	130811	538938	97369	3	33442	9	N	30402	30358	0	44	8	-0-
07	0		120175	-0-	120175	659113	88762	3	31413	9	N	28557	28530	0	27	8	-0-
08	0		104368	-0-	104368	763481	76612	3	27756	9	N	25233	25192	0	41	8	-0-
09	856464	X	92983	-0-	-763481	-0-	69628	3	23355	9	N	21232	21187	0	45	8	-0-
10	156519	X	83879	-0-	-72640	-0-	65222	3	18657	9	N	16961	16940	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		170758	-0-	170758	481260	129519	3	41239	9	N	37490	37368	0	122	8	-0-
06	0		138991	-0-	138991	620251	106072	3	32919	9	N	29926	29857	0	69	8	-0-
07	0		122346	-0-	122346	742597	93551	3	28795	9	N	26177	26137	0	40	8	-0-
08	0		100077	-0-	100077	842674	76819	3	23258	9	N	21144	21084	0	60	8	-0-
09	926124	X	83450	-0-	-842674	-0-	64234	3	19216	9	N	17469	17404	0	65	8	-0-
10	147374	X	79260	-0-	-68114	-0-	61271	3	17989	9	N	16354	16308	0	46	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		168451	-0-	168451	505716	127624	3	40827	9	N	37115	37008	0	107	8	-0-
06	0		132504	-0-	132504	638220	101007	3	31497	9	N	28634	28576	0	58	8	-0-
07	0		123390	-0-	123390	761610	94189	3	29201	9	N	26546	26511	0	35	8	-0-
08	0		103328	-0-	103328	864938	79301	3	24027	9	N	21843	21790	0	53	8	-0-
09	947764	X	82826	-0-	-864938	-0-	63524	3	19302	9	N	17547	17493	0	54	8	-0-
10	163680	X	80498	-0-	-83182	-0-	62142	3	18356	9	N	16687	16658	0	29	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		181032	-0-	181032	427019	134480	3	46552	9	N	42320	42231	0	89	8	-0-
06	0		146297	-0-	146297	573316	109525	3	36772	9	N	33429	33380	0	49	8	-0-
07	0		137316	-0-	137316	710632	102129	3	35187	9	N	31988	31958	0	30	8	-0-
08	0		119667	-0-	119667	830299	88875	3	30792	9	N	27993	27947	0	46	8	-0-
09	934674	X	104375	-0-	-830299	-0-	77687	3	26688	9	N	24262	24211	0	51	8	-0-
10	169229	X	95314	-0-	-73915	-0-	73591	3	21723	9	N	19748	19724	0	24	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		166735	-0-	166735	166735	124199	3	42536	9	N	38669	38517	0	152	8	-0-
04	0		166516	-0-	166516	333251	122823	3	43693	9	N	39721	39555	0	166	8	-0-
05	0		156461	-0-	156461	489712	117539	3	38922	9	N	35384	35262	0	122	8	-0-
06	0		121200	-0-	121200	610912	91466	3	29734	9	N	27031	26964	0	67	8	-0-
07	0		115203	-0-	115203	726115	87046	3	28157	9	N	25597	25556	0	41	8	-0-
08	0		92996	-0-	92996	819111	70088	3	22908	9	N	20825	20762	0	63	8	-0-
*09	890438	X	71327	-0-	-819111	-0-	53849	3	17478	9	N	15889	15824	0	65	8	-0-
10	154349	X	71235	-0-	-83114	-0-	53945	3	17290	9	N	15718	15683	0	35	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		110635	-0-	110635	110635	84202	3	26433	9	N	24030	23607	0	423	8	-0-
06	0		141554	-0-	141554	252189	108346	3	33208	9	N	30189	29690	0	499	8	-0-
07	0		115576	-0-	115576	367765	87661	3	27915	9	N	25377	24863	0	514	8	-0-
08	0		90159	-0-	90159	457924	68006	3	22153	9	N	20139	19862	0	277	8	-0-
*09	518747	X	60823	-0-	-457924	-0-	46207	3	14616	9	N	13287	13153	0	134	8	-0-
10	153326	X	45460	-0-	-107866	-0-	34634	3	10826	9	N	9842	9765	0	77	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		96425	-0-	96425	96425	73679	3	22746	9	N	20678	20325	0	353	8	-0-
06	0		100127	-0-	100127	196552	76455	3	23672	9	N	21520	21176	0	344	8	-0-
07	0		86215	-0-	86215	282767	65561	3	20654	9	N	18776	18397	0	379	8	-0-
08	0		71136	-0-	71136	353903	54425	3	16711	9	N	15192	14984	0	208	8	-0-
*09	410214	X	56311	-0-	-353903	-0-	43730	3	12581	9	N	11437	11325	0	112	8	-0-
10	108500	X	59202	-0-	-49298	-0-	46346	3	12856	9	N	11687	11596	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		100100	-0-	100100	100100	76321	3	23779	9	N	21617	21301	0	316	8	-0-
06	0		106941	-0-	106941	207041	82361	3	24580	9	N	22345	22048	0	297	8	-0-
07	0		88431	-0-	88431	295472	67968	3	20463	9	N	18603	18303	0	300	8	-0-
08	0		73979	-0-	73979	369451	56958	3	17021	9	N	15474	15310	0	164	8	-0-
*09	434911	X	65460	-0-	-369451	-0-	50896	3	14564	9	N	13240	13140	0	100	8	-0-
10	124899	X	65113	-0-	-59786	-0-	50803	3	14310	9	N	13009	12950	0	59	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		114224	-0-	114224	114224	85268	3	28956	9	N	26324	26201	0	123	8	-0-
04	0		163207	-0-	163207	277431	123268	3	39939	9	N	36308	36122	0	186	8	-0-
05	0		136136	-0-	136136	413567	103750	3	32386	9	N	29442	29313	0	129	8	-0-
06	0		99875	-0-	99875	513442	76581	3	23294	9	N	21176	21106	0	70	8	-0-
07	0		87218	-0-	87218	600660	66012	3	21206	9	N	19278	19237	0	41	8	-0-
08	0		67754	-0-	67754	668414	50979	3	16775	9	N	15250	15191	0	59	8	-0-
09	0		54068	-0-	54068	722482	40795	3	13273	9	N	12066	12003	0	63	8	-0-
*10	769973	X	47491	-0-	-722482	-0-	36159	3	11332	9	N	10302	10271	0	31	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		48344	-0-	48344	48344	35827	3	12517	9	N	11379	11266	0	113	8	-0-
03	0		145723	-0-	145723	194067	107855	3	37868	9	N	34425	34248	0	177	8	-0-
04	0		111090	-0-	111090	305157	83023	3	28067	9	N	25515	25343	0	172	8	-0-
05	0		81611	-0-	81611	386768	61605	3	20006	9	N	18187	18076	0	111	8	-0-
06	0		60384	-0-	60384	447152	45692	3	14692	9	N	13356	13298	0	58	8	-0-
07	0		50383	-0-	50383	497535	38416	3	11967	9	N	10879	10845	0	34	8	-0-
08	0		26582	-0-	26582	524117	20832	3	5750	9	N	5227	5196	0	31	8	-0-
*09	524117	X	-0-	-0-	-524117	-0-					N	-0-					-0-
10	130293	X	31419	-0-	-98874	-0-	24291	3	7128	9	N	6480	6442	0	38	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		92774	-0-	92774	92774	71107	3	21667	9	N	19697	19298	0	399	8	-0-
06	0		94608	-0-	94608	187382	72659	3	21949	9	N	19954	19584	0	370	8	-0-
07	0		86765	-0-	86765	274147	65932	3	20833	9	N	18939	18522	0	417	8	-0-
08	0		73334	-0-	73334	347481	55748	3	17586	9	N	15987	15752	0	235	8	-0-
09	0		66627	-0-	66627	414108	51526	3	15101	9	N	13728	13583	0	145	8	-0-
*10	476358	X	62250	-0-	-414108	-0-	48181	3	14069	9	N	12790	12704	0	86	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	88614	X	NO RPT	-0-	-88614	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	15275	-0-	-8316	-0-	14624	2	106	4	Y	495	368	1			248
							545	9									
06	22830	X	20310	-0-	-2520	-0-	19289	2	8	4	Y	921	730	1			439
							1013	9									
07	23591	X	20518	-0-	-3073	-0-	19829	2	689	9	Y	626	587	1			478
08	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19165	2	751	9	Y	683	725	1			436
09	22410	X	18892	-0-	-3518	-0-	18203	2	689	9	Y	626	642	1			420
10	20987	X	18431	-0-	-2556	-0-	17718	2	713	9	Y	648	818	1			250

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	30403	-0-	-1434	-0-	1214	1	27623	2	Y	1422	1422	0			32
							2	4	1564	9							
06	30810	X	29123	-0-	-1687	-0-	1184	1	26477	2	Y	1314	1311	0			35
							17	4	1445	9							
07	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	1329	1	30707	2	Y	1350	1352	0			33
							25	4	1485	9							
08	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	650	1	10556	2	Y	551	560	0			24
							8	4	606	9							
09	30510	X	-0-	-0-	-30510	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	21689	-0-	-3638	-0-	1405	1	18500	2	Y	1620	1618	0			58
							2	4	1782	9							
06	23310	X	22829	-0-	-481	-0-	1432	1	19565	2	Y	1660	1651	0			67
							6	4	1826	9							
07	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	1460	1	20380	2	Y	1600	1580	0			87
							33	4	1760	9							
08	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1357	1	18472	2	Y	1358	1378	0			67
							9	4	1494	9							
09	21270	X	20243	-0-	-1027	-0-	1467	1	17301	2	Y	1334	1321	0			80
							8	4	1467	9							
10	21979	X	21291	-0-	-688	-0-	1396	1	18329	2	Y	1421	1418	0			83
							3	4	1563	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	28	1	5993	2	Y	328	368	1			52
							276	4	361	9							
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	35	1	10677	2	Y	582	565	1			69
							85	4	640	9							
07	13020	X	11976	-0-	-1044	-0-	32	1	11376	2	Y	516	517	1			68
							568	9									
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	18	1	10647	2	Y	452	461	1			59
							497	9									
09	12600	X	8850	-0-	-3750	-0-	24	1	8346	2	Y	436	420	1			75
							480	9									
10	0	W	8567	-0-	8567	8567	32	1	7843	2	Y	445	439	1			81
							202	4	490	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	21861	-0-	-1327	-0-	1335	1	17625	2	Y	2635	2634	0			59
							2	4	2899	9							
06	22170	X	20109	-0-	-2061	-0-	1262	1	16120	2	Y	2463	2457	0			65
							18	4	2709	9							
07	22072	X	19151	-0-	-2921	-0-	1218	1	15468	2	Y	2220	2230	0			55
							23	4	2442	9							
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	715	1	601	2	Y	25	79	0			1
							9	4	28	9							
09	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1303	1	15702	2	Y	2344	2344	0			83
							2	4	2578	9							
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	1266	1	15261	2	Y	2191	2186	0			88
							5	4	2410	9							
07	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	1312	1	15437	2	Y	2095	2069	0			114
							30	4	2305	9							
08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	1267	1	12737	2	Y	1699	1729	0			84
							9	4	1869	9							
09	17310	X	10672	-0-	-6638	-0-	1646	1	7880	2	Y	1034	1056	0			62
							9	4	1137	9							
10	17887	X	13731	-0-	-4156	-0-	1757	1	10129	2	Y	1674	1638	0			98
							4	4	1841	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	7814	-0-	-2013	-0-	100	1	6379	2	Y	332	367	1			70
							970	4	365	9							
06	9510	X	7526	-0-	-1984	-0-	110	1	6815	2	Y	307	323	1			54
							263	4	338	9							
07	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	79	1	8962	2	Y	491	463	1			82
							540	9									
08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	64	1	10328	2	Y	629	612	1			99
							692	9									
09	9990	X	9241	-0-	-749	-0-	122	1	8620	2	Y	454	458	1			95
							499	9									
10	0	W	9477	-0-	9477	9477	166	1	7768	2	Y	436	435	1			96
							1063	4	480	9							

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	29880	-0-	-6638	-0-	1222	1	26719	2	Y	1753	1747	0			43
							11	4	1928	9							
06	34170	X	25932	-0-	-8238	-0-	1199	1	23162	2	Y	1415	1423	0			35
							14	4	1557	9							
07	34379	X	24531	-0-	-9848	-0-	1188	1	21830	2	Y	1360	1360	0			35
							17	4	1496	9							
08	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	1376	1	26201	2	Y	1537	1521	0			51
							14	4	1691	9							
09	30540	X	26121	-0-	-4419	-0-	1357	1	23191	2	Y	1424	1410	0			65
							7	4	1566	9							
10	29884	X	25984	-0-	-3900	-0-	1254	1	23102	2	Y	1476	1482	0			59
							4	4	1624	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	26290	-0-	-6818	-0-	1377	1	21473	2	Y	3115	3099	0			77
							13	4	3427	9							
06	32040	X	25713	-0-	-6327	-0-	1380	1	21115	2	Y	2911	2916	0			72
							16	4	3202	9							
07	29346	X	26446	-0-	-2900	-0-	1426	1	21654	2	Y	3041	3036	0			77
							21	4	3345	9							
08	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	1501	1	23055	2	Y	2898	2879	0			96
							15	4	3188	9							
09	25770	X	22964	-0-	-2806	-0-	1427	1	18708	2	Y	2565	2544	0			117
							7	4	2822	9							
10	26567	X	26352	-0-	-215	-0-	1434	1	21766	2	Y	2862	2865	0			114
							4	4	3148	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	18869	-0-	-785	-0-	1401	1	15469	2	Y	1815	1812	0			65
							2	4	1997	9							
06	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	1418	1	16161	2	Y	1813	1805	0			73
							6	4	1994	9							
07	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	1492	1	17897	2	Y	1823	1797	0			99
							34	4	2005	9							
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	1454	1	16628	2	Y	1701	1716	0			84
							10	4	1871	9							
09	19590	X	18351	-0-	-1239	-0-	1495	1	15100	2	Y	1589	1578	0			95
							8	4	1748	9							
10	20398	X	18956	-0-	-1442	-0-	1409	1	15769	2	Y	1614	1614	0			95
							3	4	1775	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	1603	1	28042	2	Y	3945	3943	0			140
							3	4	4340	9							
06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	1539	1	26997	2	Y	3652	3645	0			147
							6	4	4017	9							
07	32487	X	32487	-0-	-0-	-0-	1527	1	27005	2	Y	3564	3517	0			194
							35	4	3920	9							
08	31156	X	31156	-0-	-0-	-0-	1433	1	25808	2	Y	3550	3568	0			176
							10	4	3905	9							
09	33660	X	27514	-0-	-6146	-0-	1441	1	22356	2	Y	3372	3346	0			202
							8	4	3709	9							
10	33976	X	29363	-0-	-4613	-0-	1396	1	24140	2	Y	3476	3474	0			204
							3	4	3824	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	22571	-0-	-6569	-0-	1201	1	19160	2	Y	2007	2010	0			71
							2	4	2208	9							
06	27510	X	21470	-0-	-6040	-0-	1149	1	18272	2	Y	1859	1855	0			75
							4	4	2045	9							
07	26133	X	21631	-0-	-4502	-0-	1169	1	18376	2	Y	1872	1845	0			102
							27	4	2059	9							
08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	1176	1	18402	2	Y	1936	1942	0			96
							8	4	2130	9							
09	22620	X	20330	-0-	-2290	-0-	1218	1	17127	2	Y	1798	1786	0			108
							7	4	1978	9							
10	22568	X	20850	-0-	-1718	-0-	1148	1	17691	2	Y	1825	1826	0			107
							3	4	2008	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

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

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721	X	26795	-0-	-3926	-0-	1217	1	23887	2	Y	1537	1519	0			74
							1691	9									
06	28980	X	25159	-0-	-3821	-0-	1162	1	22466	2	Y	1391	1398	0			67
							1	4	1530	9							
07	28644	X	26254	-0-	-2390	-0-	1215	1	23371	2	Y	1389	1385	0			71
							140	4	1528	9							
08	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	1326	1	23154	2	Y	1331	1338	0			64
							167	4	1464	9							
09	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	1414	1	22678	2	Y	1327	1292	0			99
							458	4	1460	9							
10	26629	X	25735	-0-	-894	-0-	1414	1	22599	2	Y	1335	1345	0			89
							253	4	1469	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	25756	-0-	-3136	-0-	1190	1	21656	2	Y	2645	2603	0			127
							2910	9									
06	26940	X	24311	-0-	-2629	-0-	1162	1	20372	2	Y	2524	2530	0			121
							1	4	2776	9							
07	26412	X	25303	-0-	-1109	-0-	1239	1	21174	2	Y	2497	2490	0			128
							143	4	2747	9							
08	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1217	1	19718	2	Y	2206	2227	0			107
							153	4	2427	9							
09	23910	X	21562	-0-	-2348	-0-	1281	1	17644	2	Y	2020	1976	0			151
							415	4	2222	9							
*10	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	1645	1	22429	2	Y	2576	2555	0			172
							294	4	2834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9036	-0-	-2465	-0-	8336	2	700	9	N	636	668	1			245
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	43	1	11018	2	N	958	913	1			290
							1054	9									
07	17050	X	11958	-0-	-5092	-0-	94	1	10750	2	N	1013	893	1			410
							1114	9									
08	17050	X	10348	-0-	-6702	-0-	31	1	9343	2	N	885	940	1			355
							974	9									
09	16500	X	10342	-0-	-6158	-0-	38	1	9437	2	N	788	759	1			384
							867	9									
10	12524	X	10320	-0-	-2204	-0-	375	1	9130	2	N	741	818	1			307
							815	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30256	X	23786	-0-	-6470	-0-	1221	1	21116	2	Y	1315	1314	0			47
							2	4	1447	9							
06	29280	X	18857	-0-	-10423	-0-	1116	1	16647	2	Y	991	998	0			40
							4	4	1090	9							
07	27807	X	19952	-0-	-7855	-0-	1250	1	17455	2	Y	1108	1088	0			60
							28	4	1219	9							
08	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1296	1	18432	2	Y	1202	1202	0			60
							9	4	1322	9							
09	24390	X	20014	-0-	-4376	-0-	1350	1	17392	2	Y	1149	1140	0			69
							8	4	1264	9							
10	23777	X	21001	-0-	-2776	-0-	1287	1	18394	2	Y	1197	1196	0			70
							3	4	1317	9							

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	1089	1	14916	2	Y	2470	2469	0			55
							2	4	2717	9							
06	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	1061	1	14004	2	Y	2269	2264	0			60
							15	4	2496	9							
07	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1081	1	14847	2	Y	2283	2287	0			56
							20	4	2511	9							
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1181	1	14438	2	Y	2042	2010	0			88
							15	4	2246	9							
09	18450	X	13345	-0-	-5105	-0-	1373	1	10533	2	Y	1303	1321	0			70
							6	4	1433	9							
10	18724	X	17483	-0-	-1241	-0-	1344	1	13966	2	Y	1967	1968	0			69
							9	4	2164	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	1248	1	19152	2	Y	2416	2413	0			54
							2	4	2658	9							
06	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1205	1	17706	2	Y	2107	2106	0			55
							17	4	2318	9							
07	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	1234	1	18982	2	Y	2212	2213	0			54
							23	4	2433	9							
08	20888	X	20888	-0-	-0-	-0-	1260	1	17647	2	Y	1786	1763	0			77
							16	4	1965	9							
09	21720	X	7898	-0-	-13822	-0-	1229	1	6243	2	Y	383	439	0			21
							5	4	421	9							
10	22444	X	18140	-0-	-4304	-0-	1507	1	15013	2	Y	1464	1434	0			51
							10	4	1610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32736	X	27507	-0-	-5229	-0-	1361	1	23927	2	Y	2017	1988	0			97
							2219	9									
06	30870	X	25824	-0-	-5046	-0-	1401	1	22279	2	Y	1948	1951	0			94
							1	4	2143	9							
07	31310	X	18435	-0-	-12875	-0-	1286	1	15504	2	Y	1360	1384	0			70
							149	4	1496	9							
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	812	1	102	4	Y	13	82	0			1
							14	9									
09	27900	X	795	-0-	-27105	-0-	524	1	170	4	Y	92	86	0			7
							101	9									
10	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	24327	-0-	-3883	-0-	1117	1	21422	2	Y	1625	1597	0			78
							1788	9									
06	26490	X	22204	-0-	-4286	-0-	1041	1	19499	2	Y	1512	1517	0			73
							1	4	1663	9							
07	26288	X	19697	-0-	-6591	-0-	1177	1	16932	2	Y	1320	1325	0			68
							136	4	1452	9							
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	933	1	7973	2	Y	650	687	0			31
							117	4	715	9							
09	23550	X	694	-0-	-22856	-0-	520	1	168	4	Y	5	36	0			-0-
							6	9									
10	24335	X	2	-0-	-24333	-0-	1	1	1	4	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	27664	-0-	-5196	-0-	1298	1	23433	2	Y	2666	2628	0			128
							2933	9									
06	31470	X	25931	-0-	-5539	-0-	1320	1	21810	2	Y	2545	2551	0			122
							1	4	2800	9							
07	30544	X	22503	-0-	-8041	-0-	1384	1	18670	2	Y	2081	2096	0			107
							160	4	2289	9							
08	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	1428	1	18369	2	Y	2248	2246	0			109
							179	4	2473	9							
09	27420	X	21233	-0-	-6187	-0-	1426	1	16929	2	Y	2196	2141	0			164
							462	4	2416	9							
10	27652	X	20033	-0-	-7619	-0-	1443	1	16084	2	Y	2044	2072	0			136
							258	4	2248	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	19274	-0-	-1527	-0-	791	1	16481	2	Y	1820	1790	0			87
							2002	9									
06	20130	X	18282	-0-	-1848	-0-	761	1	15646	2	Y	1704	1709	0			82
							1	4	1874	9							
07	19722	X	19096	-0-	-626	-0-	797	1	16318	2	Y	1717	1711	0			88
							92	4	1889	9							
08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	794	1	15695	2	Y	1664	1672	0			80
							100	4	1830	9							
09	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	833	1	15668	2	Y	1650	1607	0			123
							270	4	1815	9							
*10	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	818	1	16377	2	Y	1662	1674	0			111
							146	4	1828	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42160	X	34655	-0-	-7505	-0-	1533	1	30670	2	Y	2226	2225	0			50
							3	4	2449	9							
06	40110	X	38636	-0-	-1474	-0-	1607	1	34650	2	Y	2142	2136	0			56
							23	4	2356	9							
07	38037	X	25702	-0-	-12335	-0-	1276	1	22697	2	Y	1550	1568	0			38
							24	4	1705	9							
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	618	1	8	4	Y	49	85	0			2
							54	9									
09	38640	X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	39928	X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	24678	-0-	-4524	-0-	1177	1	21326	2	Y	1977	1948	0			95
							2175	9									
06	28260	X	22546	-0-	-5714	-0-	1099	1	19403	2	Y	1857	1863	0			89
							1	4	2043	9							
07	28587	X	23373	-0-	-5214	-0-	1143	1	20031	2	Y	1879	1872	0			96
							132	4	2067	9							
08	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	1139	1	19264	2	Y	1819	1827	0			88
							143	4	2001	9							
09	25350	X	21630	-0-	-3720	-0-	1146	1	18182	2	Y	1755	1712	0			131
							371	4	1931	9							
10	24676	X	19659	-0-	-5017	-0-	1089	1	16629	2	Y	1587	1612	0			106
							195	4	1746	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33046	X	27887	-0-	-5159	-0-	1424	1	24448	2	Y	1830	1830	0			65
							2	4	2013	9							
06	31980	X	26972	-0-	-5008	-0-	1434	1	23619	2	Y	1739	1734	0			70
							6	4	1913	9							
07	33046	X	27271	-0-	-5775	-0-	1463	1	23918	2	Y	1688	1666	0			92
							33	4	1857	9							
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	1452	1	23237	2	Y	1672	1681	0			83
							10	4	1839	9							
09	29580	X	23543	-0-	-6037	-0-	1465	1	20407	2	Y	1512	1504	0			91
							8	4	1663	9							
10	27900	X	22887	-0-	-5013	-0-	1454	1	19746	2	Y	1531	1532	0			90
							3	4	1684	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	22159	-0-	-5400	-0-	1309	1	18987	2	Y	1692	1694	0			60
							2	4	1861	9							
06	26670	X	21562	-0-	-5108	-0-	1287	1	18492	2	Y	1616	1611	0			65
							5	4	1778	9							
07	24645	X	21692	-0-	-2953	-0-	1296	1	18634	2	Y	1575	1554	0			86
							29	4	1733	9							
08	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	1303	1	18612	2	Y	1611	1617	0			80
							9	4	1772	9							
09	21960	X	20623	-0-	-1337	-0-	1357	1	17545	2	Y	1557	1544	0			93
							8	4	1713	9							
10	22289	X	21001	-0-	-1288	-0-	1272	1	18009	2	Y	1561	1562	0			92
							3	4	1717	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39897	X	27474	-0-	-12423	-0-	1295	1	24522	2	Y	1495	1492	0			37
							12	4	1645	9							
06	32790	X	72	-0-	-32718	-0-	69	1	1	4	Y	2	39	0			-0-
							2	9									
07	33883	X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					-0-
10	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	23362	-0-	-2616	-0-	1085	1	19063	2	Y	2922	2875	0			140
							3214	9									
06	25140	X	22849	-0-	-2291	-0-	1071	1	18733	2	Y	2767	2774	0			133
							1	4	3044	9							
07	25978	X	22266	-0-	-3712	-0-	1057	1	17927	2	Y	2873	2859	0			147
							122	4	3160	9							
08	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	1090	1	18111	2	Y	2805	2816	0			136
							137	4	3086	9							
09	25890	X	23159	-0-	-2731	-0-	1164	1	18581	2	Y	2761	2691	0			206
							377	4	3037	9							
10	23622	X	20316	-0-	-3306	-0-	1013	1	16199	2	Y	2657	2686	0			177
							181	4	2923	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46035	X	38813	-0-	-7222	-0-	1318	1	34989	2	Y	2267	2255	0			56
							12	4	2494	9							
06	43020	X	35339	-0-	-7681	-0-	1222	1	32010	2	Y	1903	1912	0			47
							14	4	2093	9							
07	43338	X	35562	-0-	-7776	-0-	1260	1	32117	2	Y	1970	1967	0			50
							18	4	2167	9							
08	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	1457	1	26307	2	Y	1122	1135	0			37
							15	4	1234	9							
09	38550	X	20344	-0-	-18206	-0-	1619	1	17747	2	Y	882	879	0			40
							8	4	970	9							
10	38812	X	35894	-0-	-2918	-0-	1819	1	31945	2	Y	1931	1894	0			77
							6	4	2124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97991	X	85537	-0-	-12454	-0-	2984	1	79227	2	Y	2999	2982	0			74
							27	4	3299	9							
06	93600	X	75027	-0-	-18573	-0-	2663	1	69757	2	Y	2343	2359	0			58
							30	4	2577	9							
07	91419	X	80772	-0-	-10647	-0-	2832	1	74992	2	Y	2643	2634	0			67
							41	4	2907	9							
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	642	1	6967	2	Y	329	385	0			11
							6	4	362	9							
09	82380	X	-0-	-0-	-82380	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	85126	X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	26811	-0-	-5584	-0-	1349	1	22479	2	Y	2701	2686	0			67
							12	4	2971	9							
06	30540	X	21459	-0-	-9081	-0-	1417	1	17840	2	Y	1987	2005	0			49
							16	4	2186	9							
07	28453	X	24229	-0-	-4224	-0-	1603	1	19891	2	Y	2465	2451	0			63
							23	4	2712	9							
08	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	1798	1	24280	2	Y	2609	2585	0			87
							18	4	2870	9							
09	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	1757	1	20483	2	Y	2371	2350	0			108
							9	4	2608	9							
*10	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	1706	1	22387	2	Y	2480	2489	0			99
							5	4	2728	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	22626	-0-	-4778	-0-	1243	1	18246	2	Y	2852	2795	0			137
							3137	9									
06	26520	X	17100	-0-	-9420	-0-	1154	1	13543	2	Y	2184	2216	0			105
							1	4	2402	9							
07	25141	X	20492	-0-	-4649	-0-	1436	1	16117	2	Y	2521	2497	0			129
							166	4	2773	9							
08	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	1465	1	16249	2	Y	2486	2495	0			120
							184	4	2735	9							
09	21900	X	19304	-0-	-2596	-0-	1469	1	14910	2	Y	2226	2180	0			166
							476	4	2449	9							
10	22630	X	21330	-0-	-1300	-0-	1455	1	16965	2	Y	2409	2415	0			160
							260	4	2650	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48205	X	40257	-0-	-7948	-0-	1620	1	37644	2	Y	889	885	0			22
							15	4	978	9							
06	43230	X	36490	-0-	-6740	-0-	1476	1	34140	2	Y	779	782	0			19
							17	4	857	9							
07	43648	X	33996	-0-	-9652	-0-	1384	1	31796	2	Y	724	725	0			18
							20	4	796	9							
08	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	1187	1	18539	2	Y	286	295	0			9
							12	4	315	9							
09	39270	X	9094	-0-	-30176	-0-	1037	1	7632	2	Y	382	374	0			17
							5	4	420	9							
10	40269	X	27620	-0-	-12649	-0-	1680	1	25222	2	Y	648	639	0			26
							5	4	713	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44268	X	27017	-0-	-17251	-0-	240	1	23210	2	N	1359	1304	1			531
							2072	4	1495	9							
06	38370	X	30255	-0-	-8115	-0-	119	1	28368	2	N	1607	1685	1			453
							1768	9									
07	37448	X	31380	-0-	-6068	-0-	96	1	29681	2	N	1457	1292	1			618
							1603	9									
08	37448	X	27839	-0-	-9609	-0-	66	1	26346	2	N	1297	1470	1			445
							1427	9									
09	36240	X	25734	-0-	-10506	-0-	70	1	24278	2	N	1260	1227	1			478
							1386	9									
10	31372	X	26816	-0-	-4556	-0-	198	1	25248	2	N	1245	1074	1			649
							1370	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	11982	-0-	-15608	-0-	1143	1	8584	2	Y	2025	2007	0			29
							27	4	2228	9							
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	1144	1	8879	2	Y	2188	2175	0			42
							329	4	2407	9							
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	1225	1	10670	2	Y	2479	2474	0			47
							90	4	2727	9							
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	1255	1	11287	2	Y	2520	2530	0			37
							21	4	2772	9							
09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	1361	1	11431	2	Y	2590	2548	0			79
							15	4	2849	9							
*10	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	1282	1	11465	2	Y	2554	2590	0			43
							11	4	2809	9							

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	17257	-0-	-7016	-0-	63	1	16035	2	Y	494	520	1			89
							616	4	543	9							
06	23490	X	17459	-0-	-6031	-0-	76	1	16483	2	Y	652	653	1			88
							183	4	717	9							
07	24273	X	17124	-0-	-7149	-0-	55	1	16498	2	Y	519	528	1			79
							571	9									
08	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	41	1	19995	2	Y	591	583	1			87
							650	9									
09	21540	X	17935	-0-	-3605	-0-	63	1	17319	2	Y	503	494	1			96
							553	9									
10	18042	X	17529	-0-	-513	-0-	81	1	16410	2	Y	472	473	1			95
							519	4	519	9							

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12723	-0-	12723	337474	53	1	11757	2	Y	364	384	1			60
							513	4	400	9							
06	0	W	14890	-0-	14890	352364	51	1	14197	2	Y	473	474	1			59
							122	4	520	9							
07	0	W	15452	-0-	15452	367816	45	1	14920	2	Y	443	441	1			61
							487	9									
08	0	W	16168	-0-	16168	383984	28	1	15677	2	Y	421	424	1			58
							463	9									
09	0	W	14460	-0-	14460	398444	43	1	14003	2	Y	376	366	1			68
							414	9									
10	0	W	13968	-0-	13968	412412	55	1	13172	2	Y	352	353	1			67
							354	4	387	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25612	-0-	25612	830241	1220	1	19950	2	Y	4012	3983	0			58
							29	4	4413	9							
06	0	W	23373	-0-	23373	853614	1232	1	17664	2	Y	3748	3735	0			71
							354	4	4123	9							
07	0	W	23189	-0-	23189	876803	1293	1	17775	2	Y	3660	3661	0			70
							95	4	4026	9							
08	0	W	23572	-0-	23572	900375	1394	1	18143	2	Y	3646	3662	0			54
							24	4	4011	9							
09	0	W	24869	-0-	24869	925244	1548	1	18834	2	Y	4063	3993	0			124
							18	4	4469	9							
10	0	W	23459	-0-	23459	948703	1410	1	17877	2	Y	3782	3842	0			64
							12	4	4160	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37523	-0-	37523	1281283	1648	1	31767	2	Y	3699	3669	0			53
							39	4	4069	9							
06	0	W	42488	-0-	42488	1323771	1685	1	35817	2	Y	4093	4068	0			78
							484	4	4502	9							
07	0	W	41188	-0-	41188	1364959	1620	1	35109	2	Y	3945	3948	0			75
							119	4	4340	9							
08	0	W	40363	-0-	40363	1405322	1598	1	34604	2	Y	3758	3777	0			56
							27	4	4134	9							
09	0	W	38423	-0-	38423	1443745	1682	1	32782	2	Y	3582	3529	0			109
							19	4	3940	9							
10	0	W	38714	-0-	38714	1482459	1524	1	33260	2	Y	3562	3611	0			60
							12	4	3918	9							

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	23685	-0-	23685	1130500	1469	1	19665	2	Y	2287	2267	0			33
							35	4	2516	9							
06	0	W	26917	-0-	26917	1157417	1458	1	22287	2	Y	2503	2488	0			48
							419	4	2753	9							
07	0	W	31285	-0-	31285	1188702	1592	1	26522	2	Y	2776	2771	0			53
							117	4	3054	9							
08	0	W	32690	-0-	32690	1221392	1664	1	27907	2	Y	2810	2821	0			42
							28	4	3091	9							
09	0	W	31968	-0-	31968	1253360	1773	1	27131	2	Y	2767	2725	0			84
							20	4	3044	9							
10	0	W	33102	-0-	33102	1286462	1694	1	28333	2	Y	2783	2820	0			47
							14	4	3061	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	17	1	12772	2	Y	1624	1658	1			143
							20	4	1786	9							
06	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	21	1	13176	2	Y	2051	1968	1			226
							2256	9									
07	17515	X	14995	-0-	-2520	-0-	21	1	12933	2	Y	1855	1834	1			247
							2041	9									
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	21	1	11949	2	Y	1781	1801	1			227
							1959	9									
09	16950	X	13366	-0-	-3584	-0-	12	1	11337	2	Y	1834	1776	1			285
							2017	9									
10	15965	X	14346	-0-	-1619	-0-	16	1	12407	2	Y	1748	1755	1			278
							1923	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17595	-0-	17595	583995	61	1	16372	2	Y	514	441	1		88
							597	4	565	9						
06	0	W	26683	-0-	26683	610678	72	1	25622	2	Y	742	735	1		95
							173	4	816	9						
07	0	W	27754	-0-	27754	638432	67	1	26884	2	Y	730	722	1		103
							803	9								
08	0	W	28480	-0-	28480	666912	41	1	27725	2	Y	649	660	1		92
							714	9								
09	0	W	24613	-0-	24613	691525	60	1	23878	2	Y	614	593	1		113
							675	9								
10	0	W	23229	-0-	23229	714754	74	1	22043	2	Y	579	579	1		113
							475	4	637	9						

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

05	0	W	11067	-0-	11067	531335	10780	2	287	9	Y	261	265	1		103
06	0	W	12920	-0-	12920	544255	12384	2	536	9	Y	487	461	1		129
07	0	W	12853	-0-	12853	557108	12526	2	327	9	Y	297	309	1		117
08	0	W	13247	-0-	13247	570355	12720	2	527	9	Y	479	462	1		134
09	0	W	13398	-0-	13398	583753	12849	2	549	9	Y	499	482	1		151
10	0	W	6028	-0-	6028	589781	5813	2	215	9	Y	195	235	1		111

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

05	56420	X	41430	-0-	-14990	-0-	1588	1	36024	2	Y	3468	3470	0		77
							3	4	3815	9						
06	52500	X	39243	-0-	-13257	-0-	1533	1	34147	2	Y	3219	3211	0		85
							22	4	3541	9						
07	47833	X	38750	-0-	-9083	-0-	1505	1	33897	2	Y	3018	3029	0		74
							28	4	3320	9						
08	36847	X	36847	-0-	-0-	-0-	1453	1	32395	2	Y	2709	2667	0		116
							19	4	2980	9						
09	42750	X	35198	-0-	-7552	-0-	1543	1	30900	2	Y	2499	2480	0		135
							6	4	2749	9						
10	41416	X	35186	-0-	-6230	-0-	1421	1	30981	2	Y	2523	2569	0		89
							9	4	2775	9						

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

05	0	W	8640	-0-	8640	369164	44	1	7588	2	Y	527	574	1		93
							428	4	580	9						
06	0	W	14096	-0-	14096	383260	51	1	13030	2	Y	813	800	1		106
							121	4	894	9						
07	0	W	15672	-0-	15672	398932	46	1	14755	2	Y	792	785	1		113
							871	9								
08	0	W	15235	-0-	15235	414167	27	1	14417	2	Y	719	730	1		102
							791	9								
09	0	W	13923	-0-	13923	428090	43	1	13142	2	Y	671	650	1		123
							738	9								
10	0	W	13781	-0-	13781	441871	56	1	12628	2	Y	673	666	1		130
							357	4	740	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	15880	-0-		-7277		-0-	60	1	14303	2	Y	846	881	1			138
									586	4	931	9							
06	22410	X	19551	-0-		-2859		-0-	58	1	18152	2	Y	1093	1096	1			135
									139	4	1202	9							
07	23157	X	19476	-0-		-3681		-0-	51	1	18367	2	Y	962	965	1			132
									1058	9									
08	21351	X	21351	-0-		-0-		-0-	34	1	20175	2	Y	1038	1030	1			140
									1142	9									
09	21570	X	18735	-0-		-2835		-0-	51	1	17672	2	Y	920	897	1			163
									1012	9									
10	20212	X	18022	-0-		-2190		-0-	64	1	16571	2	Y	888	885	1			166
									410	4	977	9							

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	12102	-0-		-8606		-0-	43	1	10277	2	Y	1235	1321	1			201
									423	4	1359	9							
06	20040	X	17873	-0-		-2167		-0-	50	1	15709	2	Y	1812	1791	1			222
									121	4	1993	9							
07	22176	X	22176	-0-		-0-		-0-	54	1	20128	2	Y	1813	1790	1			245
									1994	9									
08	19725	X	19725	-0-		-0-		-0-	30	1	17943	2	Y	1593	1624	1			214
									1752	9									
09	20940	X	19907	-0-		-1033		-0-	56	1	18071	2	Y	1618	1548	1			284
									1780	9									
10	22165	X	19066	-0-		-3099		-0-	65	1	16828	2	Y	1596	1584	1			296
									417	4	1756	9							

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15253	X	15253	-0-		-0-		-0-	71	1	13637	2	Y	774	816	1			124
									694	4	851	9							
06	19034	X	19034	-0-		-0-		-0-	80	1	17652	2	Y	1008	1010	1			122
									193	4	1109	9							
07	18916	X	18916	-0-		-0-		-0-	64	1	17909	2	Y	857	864	1			115
									943	9									
08	18362	X	18362	-0-		-0-		-0-	38	1	17348	2	Y	887	884	1			118
									976	9									
09	22560	X	16730	-0-		-5830		-0-	87	1	15717	2	Y	842	813	1			147
									926	9									
10	0	W	17854	-0-		17854		17854	121	1	16104	2	Y	778	781	1			144
									773	4	856	9							

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	25571	-0-		-5832		-0-	1321	1	21574	2	Y	2422	2414	0			60
									12	4	2664	9							
06	29910	X	18550	-0-		-11360		-0-	1287	1	15403	2	Y	1677	1696	0			41
									15	4	1845	9							
07	30194	X	21899	-0-		-8295		-0-	1473	1	18047	2	Y	2143	2130	0			54
									22	4	2357	9							
08	27062	X	27062	-0-		-0-		-0-	1693	1	23012	2	Y	2127	2110	0			71
									17	4	2340	9							
09	26700	X	24716	-0-		-1984		-0-	1708	1	20642	2	Y	2144	2117	0			98
									8	4	2358	9							
*10	25926	X	25926	-0-		-0-		-0-	1627	1	21857	2	Y	2215	2225	0			88
									5	4	2437	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65255	X	44235	-0-	-21020	-0-	43421	2	400	4	N	376	565	1			452
							414	9									
06	63150	X	57279	-0-	-5871	-0-	56787	2	492	9	N	447	542	1			357
07	62310	X	58032	-0-	-4278	-0-	57531	2	501	9	N	455	343	1			469
08	59396	X	55976	-0-	-3420	-0-	55460	2	516	9	N	469	544	1			394
09	57270	X	52118	-0-	-5152	-0-	51634	2	484	9	N	440	458	1			376
10	59179	X	52262	-0-	-6917	-0-	51798	2	464	9	N	422	366	1			432

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	26462	-0-	-8816	-0-	1096	1	21766	2	Y	3271	3269	0			73
							2	4	3598	9							
06	33930	X	24276	-0-	-9654	-0-	995	1	20076	2	Y	2901	2898	0			76
							14	4	3191	9							
07	30760	X	24323	-0-	-6437	-0-	1000	1	20181	2	Y	2839	2845	0			70
							19	4	3123	9							
08	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	983	1	19707	2	Y	2551	2511	0			110
							13	4	2806	9							
09	26610	X	23082	-0-	-3528	-0-	1779	1	19625	2	Y	1519	1547	0			82
							7	4	1671	9							
*10	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	1860	1	23587	2	Y	2529	2522	0			89
							12	4	2782	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58218	X	46958	-0-	-11260	-0-	1649	1	42391	2	Y	2639	2630	0			65
							15	4	2903	9							
06	52710	X	43155	-0-	-9555	-0-	1492	1	39069	2	Y	2343	2350	0			58
							17	4	2577	9							
07	52154	X	42324	-0-	-9830	-0-	1450	1	38394	2	Y	2235	2236	0			57
							21	4	2459	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2188	2172	0			73
09	44760	X	38037	-0-	-6723	-0-	1456	1	34410	2	Y	1967	1950	0			90
							7	4	2164	9							
10	46252	X	38909	-0-	-7343	-0-	1369	1	35316	2	Y	2018	2028	0			80
							4	4	2220	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	29561	-0-	-8383	-0-	1518	1	24711	2	Y	3016	3004	0			74
							14	4	3318	9							
06	34860	X	27030	-0-	-7830	-0-	1437	1	22615	2	Y	2693	2701	0			66
							16	4	2962	9							
07	33108	X	28455	-0-	-4653	-0-	1537	1	23757	2	Y	2853	2847	0			72
							23	4	3138	9							
08	30442	X	30442	-0-	-0-	-0-	1664	1	25821	2	Y	2673	2656	0			89
							17	4	2940	9							
09	29370	X	25535	-0-	-3835	-0-	1595	1	21326	2	Y	2369	2350	0			108
							8	4	2606	9							
10	29574	X	26332	-0-	-3242	-0-	1516	1	22139	2	Y	2429	2440	0			97
							5	4	2672	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	29699	-0-	-5734	-0-	1295	1	25049	2	Y	3039	3024	0		75
							12	4	3343	9						
06	33570	X	27724	-0-	-5846	-0-	1236	1	23353	2	Y	2837	2842	0		70
							14	4	3121	9						
07	32049	X	27099	-0-	-4950	-0-	1224	1	22780	2	Y	2797	2796	0		71
							18	4	3077	9						
08	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	1297	1	24180	2	Y	2693	2675	0		89
							13	4	2962	9						
09	28650	X	25074	-0-	-3576	-0-	1269	1	21084	2	Y	2468	2444	0		113
							6	4	2715	9						
10	29605	X	25586	-0-	-4019	-0-	1197	1	21617	2	Y	2516	2529	0		100
							4	4	2768	9						

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	33096	-0-	-9994	-0-	1127	1	29536	2	Y	2203	2194	0		54
							10	4	2423	9						
06	39840	X	31079	-0-	-8761	-0-	1361	1	27446	2	Y	2052	2055	0		51
							15	4	2257	9						
07	38874	X	29446	-0-	-9428	-0-	1347	1	25997	2	Y	1893	1896	0		48
							20	4	2082	9						
08	32244	X	32244	-0-	-0-	-0-	1472	1	28698	2	Y	1872	1858	0		62
							15	4	2059	9						
09	33900	X	25373	-0-	-8527	-0-	1458	1	22189	2	Y	1563	1554	0		71
							7	4	1719	9						
10	33108	X	27695	-0-	-5413	-0-	1538	1	24220	2	Y	1756	1757	0		70
							5	4	1932	9						

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4997	-0-	4997	124492	24	1	4624	2	Y	265	320	1		31
							57	4	292	9						
06	0	W	8313	-0-	8313	132805	34	1	7839	2	Y	388	358	1		61
							13	4	427	9						
07	0	W	8585	-0-	8585	141390	35	1	8191	2	Y	326	346	1		41
							359	9								
08	0	W	6453	-0-	6453	147843	31	1	6090	2	Y	302	288	1		55
							332	9								
09	0	W	6500	-0-	6500	154343	30	1	6237	2	Y	212	234	1		33
							233	9								
10	0	W	5998	-0-	5998	160341	28	1	5731	2	Y	217	237	1		13
							239	9								

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	55707	X	40745	-0-	-14962	-0-	1358	1	36166	2	Y	2925	2926	0		65
							3	4	3218	9						
06	49140	X	36251	-0-	-12889	-0-	1347	1	32054	2	Y	2574	2571	0		68
							19	4	2831	9						
07	45756	X	37443	-0-	-8313	-0-	1420	1	33146	2	Y	2591	2595	0		64
							27	4	2850	9						
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	1415	1	32484	2	Y	2398	2359	0		103
							18	4	2638	9						
09	40170	X	24477	-0-	-15693	-0-	1381	1	21263	2	Y	1661	1674	0		90
							6	4	1827	9						
10	40734	X	24307	-0-	-16427	-0-	1458	1	20754	2	Y	1895	1918	0		67
							10	4	2085	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38294	-0-	38294	514264	1338	1	30863	2	Y	5510	5471	0	79
							32	4	6061	9					
06	0	W	34057	-0-	34057	548321	1290	1	27033	2	Y	4875	4861	0	93
							371	4	5363	9					
07	0	W	33397	-0-	33397	581718	1364	1	26806	2	Y	4661	4665	0	89
							100	4	5127	9					
08	0	W	31245	-0-	31245	612963	1320	1	25284	2	Y	4198	4225	0	62
							23	4	4618	9					
09	0	W	27852	-0-	27852	640815	1450	1	22220	2	Y	3787	3734	0	115
							16	4	4166	9					
10	0	W	27421	-0-	27421	668236	1333	1	22089	2	Y	3625	3679	0	61
							11	4	3988	9					

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		69830	-0-	69830	319833	2101	1	55791	2	Y	10807	10741	0	155
							50	4	11888	9					
06	14B2 EXT		59276	-0-	59276	379109	1828	1	47831	2	Y	8265	8262	0	158
							525	4	9092	9					
07	14B2 EXT		58396	-0-	58396	437505	2118	1	46868	2	Y	8413	8411	0	160
							156	4	9254	9					
08	14B2 EXT		53077	-0-	53077	490582	1983	1	42982	2	Y	7344	7395	0	109
							34	4	8078	9					
09	14B2 EXT		46873	-0-	46873	537455	1986	1	37818	2	Y	6406	6320	0	195
							22	4	7047	9					
10	14B2 EXT		44942	-0-	44942	582397	1779	1	36516	2	Y	6029	6122	0	102
							15	4	6632	9					

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44764	X	25560	-0-	-19204	-0-	1220	1	20013	2	Y	3932	3932	0	88
							2	4	4325	9					
06	26820	X	22075	-0-	-4745	-0-	1155	1	17278	2	Y	3296	3297	0	87
							16	4	3626	9					
07	27714	X	24229	-0-	-3485	-0-	1125	1	19126	2	Y	3597	3596	0	88
							21	4	3957	9					
08	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	1105	1	18452	2	Y	3228	3177	0	139
							14	4	3551	9					
09	24360	X	21129	-0-	-3231	-0-	1301	1	16641	2	Y	2893	2876	0	156
							5	4	3182	9					
10	25172	X	21238	-0-	-3934	-0-	1221	1	16878	2	Y	2846	2902	0	100
							8	4	3131	9					

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82336	X	55465	-0-	-26871	-0-	1836	1	47792	2	Y	5304	5305	0	118
							3	4	5834	9					
06	55260	X	49047	-0-	-6213	-0-	1699	1	42558	2	Y	4333	4337	0	114
							24	4	4766	9					
07	59520	X	50596	-0-	-8924	-0-	1931	1	43687	2	Y	4493	4497	0	110
							36	4	4942	9					
08	48083	X	48083	-0-	-0-	-0-	1929	1	41595	2	Y	4122	4055	0	177
							25	4	4534	9					
09	57600	X	43242	-0-	-14358	-0-	1908	1	37737	2	Y	3263	3264	0	176
							8	4	3589	9					
10	55459	X	44799	-0-	-10660	-0-	1828	1	38901	2	Y	3689	3736	0	129
							12	4	4058	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	11229	-0-	-9231	-0-	64	1	10078	2	Y	422	453	1			78
							623	4	464	9							
06	19800	X	11988	-0-	-7812	-0-	66	1	11148	2	Y	559	559	1			78
							159	4	615	9							
07	20460	X	12823	-0-	-7637	-0-	56	1	12150	2	Y	561	554	1			85
							617	9									
08	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	36	1	13469	2	Y	522	529	1			78
							574	9									
09	15390	X	11543	-0-	-3847	-0-	56	1	11023	2	Y	422	417	1			83
							464	9									
10	12834	X	9830	-0-	-3004	-0-	69	1	8868	2	Y	409	407	1			85
							443	4	450	9							

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781	X	26084	-0-	-12697	-0-	24282	2	406	4	N	1269	1253	1			196
							1396	9									
06	36780	X	30776	-0-	-6004	-0-	29273	2	1503	9	N	1366	1277	1			285
07	35867	X	30614	-0-	-5253	-0-	29185	2	1429	9	N	1299	1429	1			155
08	33790	X	28733	-0-	-5057	-0-	27426	2	1307	9	N	1188	1082	1			261
09	32160	X	25954	-0-	-6206	-0-	24914	2	1040	9	N	945	1095	1			111
10	31806	X	27117	-0-	-4689	-0-	25758	2	1359	9	N	1235	1102	1			244

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39649	X	28821	-0-	-10828	-0-	1099	1	23203	2	Y	4106	4109	0			92
							2	4	4517	9							
06	38370	X	28199	-0-	-10171	-0-	1103	1	22864	2	Y	3833	3824	0			101
							16	4	4216	9							
07	35588	X	27710	-0-	-7878	-0-	1083	1	22557	2	Y	3682	3693	0			90
							20	4	4050	9							
08	27011	X	27011	-0-	-0-	-0-	1064	1	22058	2	Y	3523	3462	0			151
							14	4	3875	9							
09	28800	X	25939	-0-	-2861	-0-	1139	1	21275	2	Y	3200	3178	0			173
							5	4	3520	9							
10	29140	X	27090	-0-	-2050	-0-	1099	1	22428	2	Y	3233	3293	0			113
							7	4	3556	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	18077	-0-	-8583	-0-	70	1	16249	2	Y	980	1026	1			160
							680	4	1078	9							
06	25800	X	20282	-0-	-5518	-0-	61	1	18591	2	Y	1348	1342	1			166
							147	4	1483	9							
07	26660	X	20842	-0-	-5818	-0-	55	1	19466	2	Y	1201	1203	1			164
							1321	9									
08	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	35	1	21080	2	Y	1188	1191	1			161
							1307	9									
09	22110	X	20293	-0-	-1817	-0-	55	1	19026	2	Y	1102	1068	1			195
							1212	9									
10	20956	X	19781	-0-	-1175	-0-	70	1	18106	2	Y	1052	1050	1			197
							448	4	1157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	34749	-0-	34749	848160	1417	1	27619	2	Y	5192	5199	0			185
							2	4	5711	9							
06	0	W	32231	-0-	32231	880391	1346	1	25700	2	Y	4709	4704	0			190
							5	4	5180	9							
07	0	W	32192	-0-	32192	912583	1355	1	25841	2	Y	4514	4458	0			246
							31	4	4965	9							
08	0	W	32128	-0-	32128	944711	1495	1	25689	2	Y	4485	4508	0			223
							10	4	4934	9							
09	0	W	30195	-0-	30195	974906	1571	1	23964	2	Y	4228	4197	0			254
							9	4	4651	9							
10	0	W	30683	-0-	30683	1005589	1471	1	24557	2	Y	4229	4235	0			248
							3	4	4652	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	44490	-0-	44490	1115811	1689	1	38353	2	Y	4041	4044	0			144
							3	4	4445	9							
06	0	W	41644	-0-	41644	1157455	1589	1	36033	2	Y	3651	3648	0			147
							6	4	4016	9							
07	0	W	41538	-0-	41538	1198993	1588	1	36084	2	Y	3482	3439	0			190
							36	4	3830	9							
08	0	W	38598	-0-	38598	1237591	1491	1	33538	2	Y	3235	3264	0			161
							10	4	3559	9							
09	0	W	35382	-0-	35382	1272973	1490	1	30561	2	Y	3021	3001	0			181
							8	4	3323	9							
10	0	W	34079	-0-	34079	1307052	1388	1	29303	2	Y	3077	3077	0			181
							3	4	3385	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		50273	-0-	50273	50273	1482	1	38976	2	Y	8654	8527	0			127
							296	4	9519	9							
*03	118566	X	68293	-0-	-50273	-0-	2324	1	53163	2	Y	11012	11010	0			129
							693	4	12113	9							
*04	54307	X	54307	-0-	-0-	-0-	1700	1	42761	2	Y	8715	8781	0			63
							259	4	9587	9							
*05	49126	X	49126	-0-	-0-	-0-	1477	1	39103	2	Y	7737	7689	0			111
							35	4	8511	9							
*06	41197	X	41197	-0-	-0-	-0-	1298	1	32509	2	Y	6379	6368	0			122
							373	4	7017	9							
*07	40796	X	40144	-0-	-652	-0-	1594	1	31646	2	Y	6170	6174	0			118
							117	4	6787	9							
*08	DLQ G-10		36684	-0-	36684	36684	1574	1	29271	2	Y	5284	5324	0			78
							27	4	5812	9							
*09	DLQ G-10		32368	-0-	32368	69052	1591	1	25763	2	Y	4542	4482	0			138
							18	4	4996	9							
10	DLQ G-10		30811	-0-	30811	99863	1542	1	24425	2	Y	4392	4456	0			74
							13	4	4831	9							

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103757	X	101647	-0-	-2110	-0-	3285	1	87230	2	Y	10049	9993	0			144
							78	4	11054	9							
06	100410	X	84631	-0-	-15779	-0-	2764	1	72310	2	Y	7966	7958	0			152
							794	4	8763	9							
07	103757	X	79325	-0-	-24432	-0-	2601	1	68752	2	Y	7074	7091	0			135
							191	4	7781	9							
08	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	2343	1	61076	2	Y	6026	6072	0			89
							40	4	6629	9							
09	62091	X	62091	-0-	-0-	-0-	2277	1	53962	2	Y	5296	5224	0			161
							26	4	5826	9							
*10	60266	X	60266	-0-	-0-	-0-	2035	1	52689	2	Y	5023	5099	0			85
							17	4	5525	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83762	X	45582	-0-	-38180	-0-	1513	1	36602	2	Y	6755	6721	0	97
							36	4	7431	9					
06	81060	X	37145	-0-	-43915	-0-	1358	1	29568	2	Y	5299	5295	0	101
							390	4	5829	9					
07	83762	X	34730	-0-	-49032	-0-	1317	1	28065	2	Y	4774	4784	0	91
							97	4	5251	9					
08	DLQ G-10		30955	-0-	30955	30955	1253	1	25174	2	Y	4097	4127	0	61
							21	4	4507	9					
*09	DLQ G-10		28087	-0-	28087	59042	1393	1	22585	2	Y	3721	3669	0	113
							16	4	4093	9					
10	DLQ G-10		26721	-0-	26721	85763	1254	1	21633	2	Y	3476	3530	0	59
							10	4	3824	9					

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	13617	-0-	-10873	-0-	8120	2	4376	4	N	1019	1099	1	91
							1121	9							
06	20340	X	13155	-0-	-7185	-0-	12095	2	79	4	N	892	866	1	117
							981	9							
07	19499	X	14430	-0-	-5069	-0-	13410	2	1020	9	N	927	976	1	68
08	19747	X	12561	-0-	-7186	-0-	11506	2	1055	9	N	959	975	1	52
09	19110	X	12515	-0-	-6595	-0-	11759	2	756	9	N	687	688	1	51
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			51

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	50869	-0-	50869	671842	1617	1	42930	2	Y	5713	5669	0	82
							38	4	6284	9					
06	0	W	47689	-0-	47689	719531	1529	1	40003	2	Y	5198	5181	0	99
							439	4	5718	9					
07	0	W	46686	-0-	46686	766217	1502	1	39697	2	Y	4888	4894	0	93
							110	4	5377	9					
08	0	W	43764	-0-	43764	809981	1424	1	37133	2	Y	4712	4735	0	70
							24	4	5183	9					
09	0	W	37449	-0-	37449	847430	1416	1	31591	2	Y	4024	3971	0	123
							16	4	4426	9					
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	847430					Y	NO RPT			123

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9936	-0-	9936	516027	35	1	8986	2	Y	525	573	1	88
							337	4	578	9					
06	0	W	13826	-0-	13826	529853	38	1	12796	2	Y	819	805	1	102
							91	4	901	9					
07	0	W	22415	-0-	22415	552268	54	1	21343	2	Y	925	901	1	126
							1018	9							
08	0	W	21327	-0-	21327	573595	30	1	20418	2	Y	799	816	1	109
							879	9							
09	0	W	18592	-0-	18592	592187	45	1	17708	2	Y	763	736	1	136
							839	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	592187					Y	NO RPT			136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	42775	-0-	42775	848177	1578	1	35684	2	Y	4999	4922	0			123
							14	4	5499	9							
06	0	W	38156	-0-	38156	886333	1447	1	31940	2	Y	4321	4338	0			106
							16	4	4753	9							
07	0	W	38206	-0-	38206	924539	1447	1	31886	2	Y	4411	4405	0			112
							21	4	4852	9							
08	0	W	40351	-0-	40351	964890	1544	1	34191	2	Y	4182	4155	0			139
							16	4	4600	9							
09	0	W	34841	-0-	34841	999731	1492	1	29203	2	Y	3763	3730	0			172
							7	4	4139	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	999731					Y	NO RPT					172

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	57472	-0-	57472	1269383	1921	1	51016	2	Y	4106	4086	0			101
							18	4	4517	9							
06	0	W	52963	-0-	52963	1322346	1799	1	47128	2	Y	3651	3662	0			90
							20	4	4016	9							
07	0	W	53778	-0-	53778	1376124	1833	1	48528	2	Y	3082	3094	0			78
							27	4	3390	9							
08	0	W	56558	-0-	56558	1432682	1975	1	51553	2	Y	2736	2723	0			91
							20	4	3010	9							
09	0	W	46455	-0-	46455	1479137	1932	1	41125	2	Y	3081	3031	0			141
							9	4	3389	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1479137					Y	NO RPT					141

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12405	-0-	12405	300957	44	1	11310	2	Y	568	614	1			96
							426	4	625	9							
06	0	W	21974	-0-	21974	322931	74	1	20656	2	Y	970	945	1			121
							177	4	1067	9							
07	0	W	21441	-0-	21441	344372	63	1	20477	2	Y	819	826	1			114
							901	9									
08	0	W	22809	-0-	22809	367181	41	1	21911	2	Y	779	785	1			108
							857	9									
09	0	W	19807	-0-	19807	386988	62	1	18972	2	Y	703	684	1			127
							773	9									
10	0	W	17062	-0-	17062	404050	73	1	15829	2	Y	631	637	1			121
							466	4	694	9							

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272
06	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272
07	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272
10	0	W	-0-	-0-	-0-	18796	N	-0-	272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	29747	-0-	29747	577133	936	1	22114	2	N	6002	5216	0			832
							95	4	6602	9							
06	0	W	32738	-0-	32738	609871	1650	1	24230	2	N	5494	5071	0			1255
							815	4	6043	9							
07	0	W	32472	-0-	32472	642343	1711	1	24465	2	N	5558	5495	0			1318
							182	4	6114	9							
08	0	W	23388	-0-	23388	665731	1148	1	17761	2	N	4072	4218	0			1172
							4479	9									
09	0	W	6988	-0-	6988	672719	512	1	4919	2	N	1415	2449	0			138
							1557	9									
10	0	W	19472	-0-	19472	692191	1252	1	14151	2	N	3639	3631	0			146
							66	4	4003	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		111403	-0-	111403	530852	3602	1	95640	2	Y	10977	10914	0			158
							86	4	12075	9							
06	SHUT IN		91336	-0-	91336	622188	2986	1	78119	2	Y	8521	8517	0			162
							858	4	9373	9							
07	SHUT IN		88249	-0-	88249	710437	2892	1	76462	2	Y	7893	7905	0			150
							213	4	8682	9							
08	SHUT IN		79374	-0-	79374	789811	2656	1	69231	2	Y	6765	6815	0			100
							45	4	7442	9							
09	SHUT IN		70171	-0-	70171	859982	2580	1	61132	2	Y	5845	5767	0			178
							29	4	6430	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	859982					Y	NO RPT					178

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166160	X	70392	-0-	-95768	-0-	2245	1	59613	2	N	7710	7668	0			111
							53	4	8481	9							
06	160800	X	57902	-0-	-102898	-0-	1866	1	48821	2	N	6072	6067	0			116
							536	4	6679	9							
07	166160	X	54426	-0-	-111734	-0-	1759	1	46506	2	N	5484	5495	0			105
							129	4	6032	9							
08	115785	X	49466	-0-	-66319	-0-	1633	1	42579	2	N	4751	4786	0			70
							28	4	5226	9							
09	82530	X	44075	-0-	-38455	-0-	1597	1	37841	2	N	4199	4141	0			128
							18	4	4619	9							
10	70401	X	43009	-0-	-27392	-0-	1610	1	36962	2	N	4022	4082	0			68
							13	4	4424	9							

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4511	-0-	4511	1176936	798	1	2573	3	Y	865	856	0			82
							188	4	952	9							
06	0	W	3958	-0-	3958	1180894	731	1	2153	3	Y	684	726	0			40
							322	4	752	9							
07	0	W	4001	-0-	4001	1184895	775	1	2059	3	Y	752	738	0			54
							340	4	827	9							
08	0	W	3291	-0-	3291	1188186	794	1	1636	3	Y	759	772	0			41
							26	4	835	9							
09	0	W	2050	-0-	2050	1190236	744	1	435	3	Y	727	715	0			53
							71	4	800	9							
10	0	W	2468	-0-	2468	1192704	724	1	712	3	Y	767	774	0			46
							188	4	844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66805	X	1143	-0-	-65662	-0-	505	1	76	4	Y	511	524	0			22
							562	9									
06	64650	X	1218	-0-	-63432	-0-	486	1	171	4	Y	510	495	0			37
							561	9									
07	66805	X	1166	-0-	-65639	-0-	517	1	102	4	Y	497	507	0			27
							547	9									
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	525	1	150	4	Y	505	511	0			21
							556	9									
09	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	485	1	120	4	Y	517	508	0			30
							569	9									
10	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	486	1	69	4	Y	522	528	0			24
							574	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55583	X	9594	-0-	-45989	-0-	1082	1	7018	3	Y	1211	1230	0			53
							162	4	1332	9							
06	53790	X	9372	-0-	-44418	-0-	1043	1	6632	3	Y	1208	1174	0			87
							368	4	1329	9							
07	55583	X	8851	-0-	-46732	-0-	1076	1	6190	3	Y	1248	1266	0			69
							212	4	1373	9							
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1054	1	6082	3	Y	1086	1110	0			45
							302	4	1195	9							
09	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	482	1	2496	3	Y	434	432	0			25
							119	4	477	9							
10	4836	X	1892	-0-	-2944	-0-	748	1	524	3	Y	467	470	0			22
							106	4	514	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143065	X	3418	-0-	-139647	-0-	490	1	2015	3	Y	764	777	0			124
							73	4	840	9							
06	138450	X	1669	-0-	-136781	-0-	420	1	384	3	Y	652	651	0			125
							148	4	717	9							
07	143065	X	3499	-0-	-139566	-0-	502	1	2108	3	Y	718	677	0			166
							99	4	790	9							
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	508	1	2560	3	Y	719	742	0			143
							145	4	791	9							
09	3300	X	2012	-0-	-1288	-0-	689	1	172	3	Y	892	881	0			154
							170	4	981	9							
10	3503	X	1772	-0-	-1731	-0-	699	1	99	4	Y	885	888	0			151
							974	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61690	X	1486	-0-	-60204	-0-	443	1	661	3	Y	287	287	0			13
							66	4	316	9							
06	59700	X	838	-0-	-58862	-0-	402	1	142	4	Y	267	262	0			18
							294	9									
07	61690	X	929	-0-	-60761	-0-	434	1	149	3	Y	237	247	0			8
							85	4	261	9							
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	635	1	182	4	Y	262	260	0			10
							288	9									
09	1680	X	1178	-0-	-502	-0-	755	1	186	4	Y	215	218	0			7
							237	9									
10	1488	X	1124	-0-	-364	-0-	765	1	109	4	Y	227	227	0			7
							250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63085	X	14035	-0-	-49050	-0-	1770	1	7862	3	Y	3762	3811	0			165
							265	4	4138	9							
06	61050	X	14485	-0-	-46565	-0-	1697	1	7915	3	Y	3885	3770	0			280
							599	4	4274	9							
07	63085	X	14054	-0-	-49031	-0-	1777	1	7847	3	Y	3710	3785	0			205
							349	4	4081	9							
08	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	1737	1	7506	3	Y	3693	3744	0			154
							497	4	4062	9							
09	7230	X	6021	-0-	-1209	-0-	792	1	2864	3	Y	1973	1934	0			116
							195	4	2170	9							
10	7471	X	5404	-0-	-2067	-0-	783	1	2411	3	Y	1908	1935	0			89
							111	4	2099	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71052	X	4158	-0-	-66894	-0-	701	1	2039	3	Y	1194	1187	0			53
							105	4	1313	9							
06	68760	X	2857	-0-	-65903	-0-	637	1	772	3	Y	1112	1089	0			76
							225	4	1223	9							
07	71052	X	3601	-0-	-67451	-0-	700	1	1607	3	Y	1051	1093	0			34
							138	4	1156	9							
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	672	1	1115	3	Y	703	710	0			27
							192	4	773	9							
09	4020	X	2003	-0-	-2017	-0-	762	1	161	3	Y	811	809	0			29
							188	4	892	9							
10	4154	X	1766	-0-	-2388	-0-	732	1	104	4	Y	845	846	0			28
							930	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56916	X	4103	-0-	-52813	-0-	708	1	2238	3	Y	955	955	0			43
							106	4	1051	9							
06	55080	X	2796	-0-	-52284	-0-	644	1	953	3	Y	884	866	0			61
							227	4	972	9							
07	56916	X	3605	-0-	-53311	-0-	705	1	1749	3	Y	920	951	0			30
							139	4	1012	9							
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	710	1	2235	3	Y	914	908	0			36
							203	4	1005	9							
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	762	1	5177	3	Y	1108	1104	0			40
							188	4	1219	9							
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	769	1	5035	3	Y	1248	1247	0			41
							109	4	1373	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56916	X	5191	-0-	-51725	-0-	945	1	3026	3	Y	980	982	0			44
							142	4	1078	9							
06	55080	X	3584	-0-	-51496	-0-	940	1	1323	3	Y	899	881	0			62
							332	4	989	9							
07	56916	X	4381	-0-	-52535	-0-	1145	1	2054	3	Y	870	904	0			28
							225	4	957	9							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1095	1	1135	3	Y	976	965	0			39
							313	4	1074	9							
09	5010	X	3071	-0-	-1939	-0-	1021	1	747	3	Y	955	960	0			34
							252	4	1051	9							
10	5177	X	2534	-0-	-2643	-0-	1011	1	290	3	Y	990	991	0			33
							144	4	1089	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64077	X	1742	-0-	-62335	-0-	289	1	769	3	Y	583	585	0			26
							43	4	641	9							
06	62010	X	1799	-0-	-60211	-0-	283	1	821	3	Y	541	530	0			37
							100	4	595	9							
07	64077	X	2616	-0-	-61461	-0-	419	1	1515	3	Y	545	564	0			18
							82	4	600	9							
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	447	1	128	4	Y	654	646	0			26
							719	9									
09	1800	X	1117	-0-	-683	-0-	390	1	96	4	Y	574	580	0			20
							631	9									
10	2604	X	1234	-0-	-1370	-0-	439	1	62	4	Y	666	664	0			22
							733	9									

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	6636	-0-	6636	1163934	1211	1	2461	3	Y	1947	1938	0			128
							822	4	2142	9							
*12	0	W	5779	-0-	5779	1169713	1187	1	1728	3	Y	1935	1973	0			90
							735	4	2129	9							
*01	0	W	9407	-0-	9407	1179120	1431	1	5702	3	Y	1661	1613	0			138
							447	4	1827	9							
*02	0	W	8400	-0-	8400	1187520	1168	1	4800	3	Y	1600	1607	0			131
							672	4	1760	9							
*03	0	W	8004	-0-	8004	1195524	1218	1	4497	3	Y	1488	1529	0			90
							652	4	1637	9							
*04	0	W	5899	-0-	5899	1201423	1204	1	2229	3	Y	1541	1503	0			128
							771	4	1695	9							
*05	0	W	3362	-0-	3362	1204785	1025	1	490	3	Y	1459	1449	0			138
							242	4	1605	9							
*06	0	W	2805	-0-	2805	1207590	935	1	412	4	Y	1325	1385	0			78
							1458	9									
*07	0	W	2937	-0-	2937	1210527	985	1	432	4	Y	1382	1360	0			100
							1520	9									
*08	0	W	2613	-0-	2613	1213140	1057	1	34	4	Y	1384	1410	0			74
							1522	9									
*09	0	W	8590	-0-	8590	1221730	1326	1	5774	3	Y	1240	1224	0			90
							126	4	1364	9							
*10	0	W	10108	-0-	10108	1231838	1264	1	7026	3	Y	1354	1362	0			82
							329	4	1489	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51553	X	4755	-0-	-46798	-0-	1183	1	1419	3	Y	1796	1821	0			79
							177	4	1976	9							
06	49890	X	5087	-0-	-44803	-0-	1089	1	2070	3	Y	1404	1382	0			101
							384	4	1544	9							
07	51553	X	6122	-0-	-45431	-0-	1175	1	2912	3	Y	1640	1651	0			90
							231	4	1804	9							
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1152	1	2799	3	Y	1575	1599	0			66
							330	4	1733	9							
09	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	522	1	721	3	Y	703	695	0			41
							129	4	773	9							
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	761	1	1051	3	Y	841	843	0			39
							108	4	925	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	73973					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75640	X	15240	-0-	-60400	-0-	2176	1	8221	3	Y	4106	4176	0			180
							326	4	4517	9							
06	73200	X	13973	-0-	-59227	-0-	2069	1	6855	3	Y	3926	3823	0			283
							730	4	4319	9							
07	75640	X	13573	-0-	-62067	-0-	2170	1	6799	3	Y	3797	3871	0			209
							427	4	4177	9							
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	2160	1	7999	3	Y	3998	4040	0			167
							618	4	4398	9							
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1	3601	3	Y	2072	2035	0			121
							251	4	2279	9							
10	7626	X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1	3251	3	Y	2021	2048	0			94
							143	4	2223	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	1464	1	5869	3	Y	3465	3529	0			152
							219	4	3812	9							
06	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	1403	1	5272	3	Y	3389	3297	0			244
							495	4	3728	9							
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1527	1	6832	3	Y	3512	3562	0			194
							300	4	3863	9							
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1516	1	7235	3	Y	3764	3801	0			157
							434	4	4140	9							
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	688	1	2706	3	Y	1863	1833	0			109
							170	4	2049	9							
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	769	1	3374	3	Y	2159	2167	0			101
							109	4	2375	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	5564	-0-	-38146	-0-	922	1	2338	3	Y	1969	1824	0			306
							138	4	2166	9							
06	42300	X	5687	-0-	-36613	-0-	898	1	2418	3	Y	1867	1935	0			238
							317	4	2054	9							
07	43710	X	2880	-0-	-40830	-0-	818	1	161	4	Y	1728	1712	0			254
							1901	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	910	1	1896	3	Y	1421	1478	0			197
							260	4	1563	9							
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	856	1	1769	3	Y	1453	1348	0			302
							211	4	1598	9							
10	5890	X	3253	-0-	-2637	-0-	884	1	630	3	Y	1466	1553	0			215
							126	4	1613	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	875	1	985	3	Y	1330	1378	0			150
							131	4	1463	9							
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	882	1	1951	3	Y	1110	1081	0			179
							311	4	1221	9							
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	931	1	2078	3	Y	1031	1067	0			143
							183	4	1134	9							
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	929	1	2436	3	Y	1111	1100	0			154
							266	4	1222	9							
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	870	1	2182	3	Y	1135	1110	0			179
							214	4	1249	9							
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	841	1	514	3	Y	1245	1256	0			168
							120	4	1370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	642	1	3381	3	Y	976	1023	0			110
							96	4	1074	9							
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	608	1	2901	3	Y	727	720	0			117
							215	4	800	9							
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	835	1	3228	3	Y	738	753	0			102
							164	4	812	9							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	967	1	3552	3	Y	777	771	0			108
							277	4	855	9							
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	924	1	3788	3	Y	765	752	0			121
							228	4	842	9							
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	898	1	2396	3	Y	818	828	0			111
							128	4	900	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	776	1	7277	3	Y	991	1005	0			86
							116	4	1090	9							
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	653	1	3958	3	Y	573	598	0			61
							230	4	630	9							
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1004	1	4345	3	Y	776	740	0			97
							197	4	854	9							
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	1008	1	4729	3	Y	821	858	0			60
							288	4	903	9							
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	962	1	4920	3	Y	847	810	0			97
							237	4	932	9							
*10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	946	1	4910	3	Y	866	874	0			89
							134	4	953	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

05	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	787	1	7613	3	Y	2051	2047	0			154
							118	4	2256	9							
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	728	1	6345	3	Y	1948	1956	0			146
							257	4	2143	9							
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	773	1	6738	3	Y	1951	1916	0			181
							152	4	2146	9							
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	702	1	5057	3	Y	1910	1941	0			150
							201	4	2101	9							
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	625	1	3798	3	Y	1847	1883	0			114
							154	4	2032	9							
*10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1	3370	3	Y	1841	1823	0			132
							86	4	2025	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	501	1	75	4	Y	103	113	0			17
							113	9									
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	17	0			-0-
							3	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	818	1	2379	3	Y	871	870	0			65
								123	4	958	9							
06	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	754	1	1213	3	Y	852	853	0			64
								266	4	937	9							
07	3295	X	3295	-0-		-0-	-0-	800	1	1396	3	Y	856	841	0			79
								157	4	942	9							
08	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	795	1	1634	3	Y	852	864	0			67
								228	4	937	9							
09	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	741	1	1331	3	Y	812	829	0			50
								183	4	893	9							
*10	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	750	1	1383	3	Y	840	830	0			60
								107	4	924	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	661	1	894	3	Y	890	886	0			67
								99	4	979	9							
06	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	642	1	917	3	Y	851	854	0			64
								227	4	936	9							
07	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	698	1	1553	3	Y	811	800	0			75
								137	4	892	9							
08	5111	X	5111	-0-		-0-	-0-	745	1	3244	3	Y	826	836	0			65
								213	4	909	9							
09	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	714	1	3492	3	Y	799	815	0			49
								176	4	879	9							
*10	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	758	1	2112	3	Y	811	802	0			58
								108	4	892	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	22351	-0-		-0-	-0-	949	1	18789	3	Y	2246	2206	0			180
								142	4	2471	9							
06	23488	X	23488	-0-		-0-	-0-	950	1	19375	3	Y	2571	2583	0			168
								335	4	2828	9							
07	18229	X	18229	-0-		-0-	-0-	955	1	15220	3	Y	1696	1750	0			114
								188	4	1866	9							
08	16755	X	16755	-0-		-0-	-0-	970	1	13889	3	Y	1471	1460	0			125
								278	4	1618	9							
09	14965	X	14965	-0-		-0-	-0-	882	1	12362	3	Y	1367	1353	0			139
								217	4	1504	9							
*10	14436	X	14436	-0-		-0-	-0-	848	1	11931	3	Y	1396	1452	0			83
								121	4	1536	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	776	1	1174	3	Y	914	896	0			68
								116	4	1005	9							
06	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	717	1	127	3	Y	870	873	0			65
								253	4	957	9							
07	2206	X	2206	-0-		-0-	-0-	763	1	334	3	Y	872	856	0			81
								150	4	959	9							
08	2574	X	2574	-0-		-0-	-0-	760	1	626	3	Y	882	894	0			69
								218	4	970	9							
09	2282	X	2282	-0-		-0-	-0-	712	1	450	3	Y	859	875	0			53
								175	4	945	9							
*10	2265	X	2265	-0-		-0-	-0-	720	1	457	3	Y	896	885	0			64
								102	4	986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8980	X	8980	-0-		-0-	-0-	574	1	7262	3	Y	962	962	0		77
								86	4	1058	9						
06	8828	X	8828	-0-		-0-	-0-	554	1	7069	3	Y	917	934	0		60
								196	4	1009	9						
07	8906	X	8906	-0-		-0-	-0-	587	1	7188	3	Y	924	922	0		62
								115	4	1016	9						
08	8800	X	8800	-0-		-0-	-0-	584	1	6958	3	Y	992	969	0		85
								167	4	1091	9						
09	8731	X	8731	-0-		-0-	-0-	551	1	6997	3	Y	952	940	0		97
								136	4	1047	9						
*10	7759	X	7759	-0-		-0-	-0-	515	1	6248	3	Y	839	886	0		50
								73	4	923	9						

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

05	2228	X	2228	-0-		-0-	-0-	865	1	687	3	Y	496	503	0		37
								130	4	546	9						
06	1555	X	1555	-0-		-0-	-0-	812	1	286	4	Y	415	421	0		31
								457	9								
07	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	864	1	151	3	Y	419	411	0		39
								170	4	461	9						
08	1629	X	1629	-0-		-0-	-0-	828	1	237	4	Y	513	512	0		40
								564	9								
09	1563	X	1563	-0-		-0-	-0-	784	1	193	4	Y	533	540	0		33
								586	9								
*10	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	791	1	113	4	Y	554	547	0		40
								609	9								

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

05	1525	X	1525	-0-		-0-	-0-	602	1	90	4	Y	757	753	0		57
								833	9								
06	1569	X	1569	-0-		-0-	-0-	575	1	203	4	Y	719	722	0		54
								791	9								
07	1520	X	1520	-0-		-0-	-0-	609	1	120	4	Y	719	706	0		67
								791	9								
08	1502	X	1502	-0-		-0-	-0-	618	1	177	4	Y	643	659	0		51
								707	9								
09	1401	X	1401	-0-		-0-	-0-	576	1	142	4	Y	621	634	0		38
								683	9								
*10	1379	X	1379	-0-		-0-	-0-	582	1	83	4	Y	649	641	0		46
								714	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	631	1	2329	3	Y	1247	1260	1			27
							88	4	1372	9							
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	572	1	1490	3	Y	1251	1243	1			35
							102	4	1376	9							
*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	593	1	2078	3	Y	1351	1366	1			20
							64	4	1486	9							
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	589	1	1820	3	Y	1191	1176	1			35
							72	4	1310	9							
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	605	1	2028	3	Y	1142	1154	1			23
							122	4	1256	9							
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	567	1	2005	3	Y	1001	994	1			30
							136	4	1101	9							
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	620	1	2462	3	Y	1071	1073	1			28
							93	4	1178	9							
*06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	598	1	2281	3	Y	1066	1062	1			32
							211	4	1173	9							
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	628	1	2245	3	Y	1086	1083	1			35
							123	4	1195	9							
*08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	800	1	2773	3	Y	1005	1014	1			26
							229	4	1106	9							
*09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	856	1	3276	3	Y	1084	1070	1			40
							211	4	1192	9							
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	846	1	2840	3	Y	1497	1488	1			49
							120	4	1647	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	635	1	2456	3	Y	960	968	1			20
							89	4	1056	9							
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	578	1	1664	3	Y	905	900	1			25
							103	4	996	9							
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	591	1	2028	3	Y	889	901	1			13
							64	4	978	9							
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	578	1	1482	3	Y	804	794	1			23
							70	4	884	9							
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	592	1	1616	3	Y	834	840	1			17
							119	4	917	9							
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	572	1	2153	3	Y	873	863	1			27
							137	4	960	9							
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	615	1	2304	3	Y	886	890	1			23
							92	4	975	9							
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	635	1	3430	3	Y	863	860	1			26
							224	4	949	9							
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	626	1	2196	3	Y	868	866	1			28
							123	4	955	9							
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	623	1	2398	3	Y	809	816	1			21
							178	4	890	9							
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	804	1	1930	3	Y	826	816	1			31
							198	4	909	9							
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	814	1	1706	3	Y	1107	1102	1			36
							116	4	1218	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	944	1	6062	3	Y	1132	1144	0			98
							142	4	1245	9							
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	925	1	6169	3	Y	1180	1152	0			126
							327	4	1298	9							
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	952	1	5701	3	Y	954	961	0			119
							187	4	1049	9							
08	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	934	1	5652	3	Y	927	978	0			68
							267	4	1020	9							
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1553	1	9327	3	Y	2178	2092	0			250
							383	4	2396	9							
*10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1361	1	7151	3	Y	2042	2082	0			210
							194	4	2246	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

*11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	806	1	3080	3	Y	1128	1141	1			24
							113	4	1241	9							
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	703	1	1827	3	Y	1115	1108	1			31
							125	4	1227	9							
*01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	746	1	2583	3	Y	933	950	1			14
							80	4	1026	9							
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	747	1	2233	3	Y	950	936	1			28
							91	4	1045	9							
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	763	1	2344	3	Y	1100	1106	1			22
							153	4	1210	9							
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	719	1	2450	3	Y	1059	1049	1			32
							172	4	1165	9							
*05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	758	1	2579	3	Y	1023	1028	1			27
							114	4	1125	9							
*06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	743	1	2354	3	Y	1053	1048	1			32
							262	4	1158	9							
*07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	769	1	2346	3	Y	1062	1060	1			34
							151	4	1168	9							
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	775	1	2515	3	Y	1006	1014	1			26
							222	4	1107	9							
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	731	1	2297	3	Y	1035	1023	1			38
							180	4	1139	9							
*10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	713	1	1637	3	Y	1006	1011	1			33
							101	4	1107	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	760	1	7607	3	Y	2149	2173	1			46
							106	4	2364	9							
*12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	666	1	5965	3	Y	2181	2166	1			61
							118	4	2399	9							
*01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	700	1	7009	3	Y	2186	2215	1			32
							75	4	2405	9							
*02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	865	1	5946	3	Y	2013	1987	1			58
							106	4	2214	9							
*03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	904	1	6326	3	Y	2125	2141	1			42
							182	4	2338	9							
*04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	828	1	5973	3	Y	1912	1896	1			58
							198	4	2103	9							
*05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	860	1	5327	3	Y	1737	1749	1			46
							129	4	1911	9							
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	818	1	4651	3	Y	1657	1653	1			50
							289	4	1823	9							
*07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	842	1	4160	3	Y	1639	1636	1			53
							166	4	1803	9							
*08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	835	1	4374	3	Y	1539	1552	1			40
							239	4	1693	9							
*09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	797	1	4399	3	Y	1553	1536	1			57
							197	4	1708	9							
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	774	1	3467	3	Y	1458	1467	1			48
							110	4	1604	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	829	1	12602	3	Y	2382	2408	1			51
							116	4	2620	9							
*12	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	1044	1	21801	3	Y	2459	2441	1			69
							186	4	2705	9							
*01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	667	1	9250	3	Y	2267	2303	1			33
							72	4	2494	9							
*02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	629	1	7326	3	Y	2124	2095	1			62
							77	4	2336	9							
*03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	640	1	7699	3	Y	2139	2158	1			43
							129	4	2353	9							
*04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	591	1	7211	3	Y	1991	1973	1			61
							141	4	2190	9							
*05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	631	1	7378	3	Y	1974	1983	1			52
							95	4	2171	9							
*06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	586	1	6824	3	Y	1904	1899	1			57
							207	4	2094	9							
*07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	637	1	7091	3	Y	2015	2007	1			65
							125	4	2217	9							
*08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	636	1	7405	3	Y	1931	1945	1			51
							182	4	2124	9							
*09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	784	1	8589	3	Y	2075	2049	1			77
							193	4	2283	9							
*10	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	799	1	7350	3	Y	2023	2034	1			66
							114	4	2225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	872	1	9455	3	Y	2197	2220	1			47
							122	4	2417	9							
*12	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	753	1	7878	3	Y	2111	2099	1			59
							134	4	2322	9							
*01	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	792	1	8815	3	Y	2037	2066	1			30
							85	4	2241	9							
*02	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	801	1	8157	3	Y	1910	1885	1			55
							98	4	2101	9							
*03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	804	1	8254	3	Y	1962	1978	1			39
							162	4	2158	9							
*04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	752	1	7985	3	Y	1896	1877	1			58
							180	4	2086	9							
*05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	794	1	7911	3	Y	1886	1894	1			50
							119	4	2075	9							
*06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	779	1	7944	3	Y	1776	1773	1			53
							275	4	1954	9							
*07	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	844	1	8857	3	Y	1833	1827	1			59
							166	4	2016	9							
*08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	828	1	8750	3	Y	1765	1778	1			46
							237	4	1942	9							
*09	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	806	1	9172	3	Y	1843	1821	1			68
							199	4	2027	9							
*10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	781	1	8484	3	Y	1899	1905	1			62
							111	4	2089	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

*11	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	1196	1	11607	3	Y	3186	3219	1			68
							167	4	3505	9							
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1050	1	10133	3	Y	3155	3135	1			88
							187	4	3471	9							
*01	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	1110	1	10890	3	Y	3031	3074	1			45
							120	4	3334	9							
*02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	1076	1	9299	3	Y	2718	2684	1			79
							131	4	2990	9							
*03	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1099	1	9856	3	Y	2824	2847	1			56
							221	4	3106	9							
*04	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1040	1	9838	3	Y	3029	2993	1			92
							248	4	3332	9							
*05	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1115	1	10274	3	Y	2984	2997	1			79
							167	4	3282	9							
*06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1060	1	9448	3	Y	2543	2545	1			77
							374	4	2797	9							
*07	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1081	1	8501	3	Y	2657	2648	1			86
							213	4	2923	9							
*08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	1010	1	6760	3	Y	2588	2606	1			68
							289	4	2847	9							
*09	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	964	1	6829	3	Y	2649	2619	1			98
							238	4	2914	9							
*10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	972	1	7222	3	Y	2516	2532	1			82
							138	4	2768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	881	1	4290	3	Y	2258	2257	0			148
							598	4	2484	9							
*12	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	1046	1	7859	3	Y	2427	2462	0			113
							647	4	2670	9							
*01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	886	1	3530	3	Y	2127	2064	0			176
							277	4	2340	9							
*02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	748	1	3453	3	Y	1953	1969	0			160
							430	4	2148	9							
*03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	810	1	2674	3	Y	2056	2092	0			124
							434	4	2262	9							
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	777	1	1626	3	Y	1814	1787	0			151
							498	4	1995	9							
*05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	730	1	2432	3	Y	1809	1789	0			171
							172	4	1990	9							
*06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	670	1	1963	3	Y	1676	1748	0			99
							295	4	1844	9							
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	674	1	1630	3	Y	1671	1649	0			121
							295	4	1838	9							
*08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	849	1	4341	3	Y	1528	1567	0			82
							27	4	1681	9							
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	819	1	3553	3	Y	1419	1398	0			103
							78	4	1561	9							
*10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	889	1	5700	3	Y	1708	1708	0			103
							231	4	1879	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

05	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	846	1	11708	3	Y	1203	1210	0			96
							127	4	1323	9							
06	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	655	1	8318	3	Y	887	925	0			58
							231	4	976	9							
07	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	934	1	14381	3	Y	1842	1776	0			124
							184	4	2026	9							
08	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	1096	1	17209	3	Y	1737	1713	0			148
							314	4	1911	9							
09	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	1062	1	18176	3	Y	1775	1742	0			181
							262	4	1953	9							
*10	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	1080	1	20171	3	Y	1874	1943	0			112
							154	4	2061	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	778	1	9123	3	Y	1438	1449	0			115
							117	4	1582	9							
06	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	787	1	10294	3	Y	1377	1402	0			90
							278	4	1515	9							
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	810	1	9628	3	Y	1222	1230	0			82
							159	4	1344	9							
08	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	660	1	7830	3	Y	1042	1035	0			89
							189	4	1146	9							
09	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	850	1	12015	3	Y	2001	1886	0			204
							210	4	2201	9							
*10	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	1076	1	14858	3	Y	2067	2148	0			123
							153	4	2274	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	1442	-0-		-19142	-0-	502	1	75	4	Y	786	782	0			59
								865	9									
06	19920	X	1421	-0-		-18499	-0-	479	1	169	4	Y	703	709	0			53
								773	9									
07	20584	X	1403	-0-		-19181	-0-	507	1	100	4	Y	724	710	0			67
								796	9									
08	1440	X	1440	-0-		-0-	-0-	502	1	144	4	Y	722	732	0			57
								794	9									
09	1646	X	1646	-0-		-0-	-0-	665	1	164	4	Y	743	754	0			46
								817	9									
*10	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	714	1	329	3	Y	792	781	0			57
								101	4	871	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

05	20956	X	1654	-0-		-19302	-0-	502	1	75	4	Y	979	975	0			73
								1077	9									
06	20280	X	1670	-0-		-18610	-0-	479	1	169	4	Y	929	933	0			69
								1022	9									
07	20956	X	1632	-0-		-19324	-0-	507	1	100	4	Y	932	915	0			86
								1025	9									
08	1680	X	1680	-0-		-0-	-0-	499	1	143	4	Y	944	956	0			74
								1038	9									
09	1680	X	1541	-0-		-139	-0-	457	1	113	4	Y	883	903	0			54
								971	9									
10	1736	X	1608	-0-		-128	-0-	484	1	69	4	Y	959	944	0			69
								1055	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

05	47089	X	15722	-0-		-31367	-0-	874	1	12797	3	Y	1745	1769	0			140
								131	4	1920	9							
06	45570	X	14604	-0-		-30966	-0-	827	1	11637	3	Y	1680	1710	0			110
								292	4	1848	9							
07	47089	X	14577	-0-		-32512	-0-	873	1	11691	3	Y	1674	1672	0			112
								172	4	1841	9							
08	14685	X	14685	-0-		-0-	-0-	869	1	11589	3	Y	1798	1757	0			153
								249	4	1978	9							
09	16470	X	14333	-0-		-2137	-0-	820	1	11412	3	Y	1726	1703	0			176
								202	4	1899	9							
10	15717	X	13915	-0-		-1802	-0-	794	1	11266	3	Y	1584	1666	0			94
								113	4	1742	9							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

05	6155	X	6155	-0-		-0-	-0-	760	1	3760	3	Y	1383	1407	0			225
								114	4	1521	9							
06	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	692	1	2351	3	Y	1410	1364	0			271
								244	4	1551	9							
07	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	748	1	2977	3	Y	1399	1347	0			323
								147	4	1539	9							
08	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-	747	1	3292	3	Y	1359	1412	0			270
								214	4	1495	9							
09	9200	X	9200	-0-		-0-	-0-	815	1	6465	3	Y	1563	1563	0			270
								201	4	1719	9							
*10	9235	X	9235	-0-		-0-	-0-	820	1	6634	3	Y	1513	1525	0			258
								117	4	1664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	3768	-0-	-10492	-0-	791	1	1598	3	Y	1145	1140	0			86
							119	4	1260	9							
06	13800	X	2687	-0-	-11113	-0-	731	1	542	3	Y	1051	1058	0			79
							258	4	1156	9							
07	14260	X	2851	-0-	-11409	-0-	779	1	788	3	Y	1028	1012	0			95
							153	4	1131	9							
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	775	1	1254	3	Y	1071	1082	0			84
							222	4	1178	9							
09	3660	X	2825	-0-	-835	-0-	728	1	931	3	Y	897	926	0			55
							179	4	987	9							
10	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	711	1	199	3	Y	898	889	0			64
							101	4	988	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	81600	X	15034	-0-	-66566	-0-	867	1	11062	3	Y	2713	2743	1			58
							121	4	2984	9							
*12	84320	X	12175	-0-	-72145	-0-	714	1	8598	3	Y	2487	2475	1			70
							127	4	2736	9							
*01	84320	X	13984	-0-	-70336	-0-	795	1	10230	3	Y	2612	2643	1			39
							86	4	2873	9							
*02	78880	X	12298	-0-	-66582	-0-	777	1	8868	3	Y	2325	2297	1			67
							95	4	2558	9							
*03	84320	X	12941	-0-	-71379	-0-	794	1	9427	3	Y	2327	2348	1			46
							160	4	2560	9							
*04	81600	X	12731	-0-	-68869	-0-	749	1	9331	3	Y	2247	2225	1			68
							179	4	2472	9							
*05	84320	X	12646	-0-	-71674	-0-	793	1	9361	3	Y	2157	2168	1			57
							119	4	2373	9							
*06	81600	X	11945	-0-	-69655	-0-	754	1	8582	3	Y	2130	2123	1			64
							266	4	2343	9							
*07	84320	X	11804	-0-	-72516	-0-	779	1	8345	3	Y	2297	2287	1			74
							153	4	2527	9							
*08	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	800	1	9387	3	Y	2353	2365	1			62
							229	4	2588	9							
*09	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	749	1	8794	3	Y	2168	2150	1			80
							185	4	2385	9							
10	12648	X	11900	-0-	-748	-0-	742	1	8657	3	Y	2178	2187	1			71
							105	4	2396	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	135840	X	17518	-0-	-118322	-0-	790	1	13045	3	Y	3248	3288	1			69
							110	4	3573	9							
*12	140368	X	18628	-0-	-121740	-0-	873	1	13688	3	Y	3556	3526	1			99
							155	4	3912	9							
*01	140368	X	19005	-0-	-121363	-0-	766	1	14442	3	Y	3376	3425	1			50
							83	4	3714	9							
*02	131312	X	18311	-0-	-113001	-0-	802	1	13913	3	Y	3180	3138	1			92
							98	4	3498	9							
*03	140368	X	18860	-0-	-121508	-0-	803	1	14309	3	Y	3260	3287	1			65
							162	4	3586	9							
*04	135840	X	18238	-0-	-117602	-0-	753	1	13905	3	Y	3091	3062	1			94
							180	4	3400	9							
*05	140368	X	18722	-0-	-121646	-0-	810	1	14494	3	Y	2997	3012	1			79
							121	4	3297	9							
*06	135840	X	18408	-0-	-117432	-0-	785	1	13976	3	Y	3064	3051	1			92
							277	4	3370	9							
*07	140368	X	18377	-0-	-121991	-0-	815	1	13992	3	Y	3100	3092	1			100
							160	4	3410	9							
*08	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	815	1	14429	3	Y	3037	3057	1			80
							233	4	3341	9							
*09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	779	1	14167	3	Y	3105	3070	1			115
							192	4	3416	9							
10	19034	X	17582	-0-	-1452	-0-	874	1	13261	3	Y	3021	3037	1			99
							124	4	3323	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

05	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	1065	1	6523	3	Y	3050	3039	0			344
							160	4	3355	9							
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	936	1	3989	3	Y	2553	2485	0			412
							330	4	2808	9							
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	995	1	3886	3	Y	2485	2553	0			344
							196	4	2734	9							
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	987	1	4125	3	Y	2385	2398	0			331
							283	4	2624	9							
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	924	1	3817	3	Y	2129	2124	0			336
							228	4	2342	9							
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	862	1	2072	3	Y	2095	2148	0			283
							123	4	2305	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	552	1	747	3	Y	979	1032	0			159
							83	4	1077	9							
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	466	1	165	4	Y	729	748	0			140
							802	9									
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	691	1	136	4	Y	844	789	0			195
							928	9									
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	813	1	233	4	Y	787	826	0			156
							866	9									
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	773	1	191	4	Y	1103	1068	0			191
							1213	9									
*10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	797	1	113	4	Y	1348	1309	0			230
							1483	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	827	1	2638	3	Y	1834	1847	0			298
							124	4	2017	9							
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	807	1	2753	3	Y	1493	1504	0			287
							285	4	1642	9							
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	877	1	3580	3	Y	1433	1389	0			331
							172	4	1576	9							
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	876	1	4002	3	Y	1311	1382	0			260
							251	4	1442	9							
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	789	1	2773	3	Y	1505	1505	0			260
							194	4	1656	9							
*10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	766	1	2064	3	Y	1429	1445	0			244
							109	4	1572	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	776	1	857	3	Y	1005	1003	0			163
							116	4	1106	9							
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	659	1	233	4	Y	957	936	0			184
							1053	9									
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	747	1	147	4	Y	797	797	0			184
							877	9									
*08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	727	1	208	4	Y	571	642	0			113
							628	9									
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	805	1	199	4	Y	423	463	0			73
							465	9									
*10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	893	1	127	4	Y	1230	1093	0			210
							1353	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	529	1	3166	3	Y	817	818	0			71
							79	4	899	9							
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	539	1	3829	3	Y	891	867	0			95
							190	4	980	9							
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	551	1	3467	3	Y	761	761	0			95
							108	4	837	9							
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	548	1	3654	3	Y	766	805	0			56
							157	4	843	9							
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	524	1	3749	3	Y	792	757	0			91
							129	4	871	9							
*10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	514	1	3482	3	Y	784	794	0			81
							73	4	862	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	660	1	852	3	Y	623	610	0			97
							99	4	685	9							
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	634	1	571	3	Y	476	512	0			61
							224	4	524	9							
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	583	1	115	4	Y	308	324	0			45
							339	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	125	0			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	808	1	2717	3	Y	867	866	0			57
							548	4	954	9							
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	784	1	2154	3	Y	887	903	0			41
							486	4	976	9							
*01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	885	1	3527	3	Y	835	807	0			69
							277	4	919	9							
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	650	1	1201	3	Y	867	865	0			71
							373	4	954	9							
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	765	1	1677	3	Y	879	897	0			53
							410	4	967	9							
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	783	1	1832	3	Y	773	762	0			64
							502	4	850	9							
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	749	1	2878	3	Y	785	775	0			74
							177	4	864	9							
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	684	1	2275	3	Y	742	772	0			44
							301	4	816	9							
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	709	1	1922	3	Y	722	714	0			52
							311	4	794	9							
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	728	1	1653	3	Y	656	673	0			35
							24	4	722	9							
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	709	1	1035	3	Y	735	717	0			53
							67	4	809	9							
*10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	654	1	400	3	Y	640	654	0			39
							170	4	704	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9508	-0-	9508	3020937	936	1	7100	3	Y	1137	1136	0			108
							221	4	1251	9							
06	0	W	8994	-0-	8994	3029931	897	1	6510	3	Y	1084	1128	0			64
							395	4	1192	9							
07	0	W	9493	-0-	9493	3039424	954	1	6893	3	Y	1115	1099	0			80
							419	4	1227	9							
08	0	W	9029	-0-	9029	3048453	956	1	6810	3	Y	1120	1140	0			60
							31	4	1232	9							
09	0	W	7282	-0-	7282	3055735	873	1	5148	3	Y	1071	1053	0			78
							83	4	1178	9							
10	0	W	7968	-0-	7968	3063703	893	1	5471	3	Y	1247	1250	0			75
							232	4	1372	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	835	1	4771	3	Y	1320	1341	0			125
							197	4	1452	9							
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	754	1	3643	3	Y	1126	1185	0			66
							332	4	1239	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	774	1	3444	3	Y	1177	1158	0			85
							339	4	1295	9							
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	820	1	3650	3	Y	1209	1229	0			65
							27	4	1330	9							
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	804	1	3241	3	Y	1175	1155	0			85
							76	4	1293	9							
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	768	1	3186	3	Y	1312	1318	0			79
							200	4	1443	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	750	1	3511	3	Y	1258	1275	0			83
							509	4	1384	9							
*12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	856	1	3591	3	Y	1156	1185	0			54
							530	4	1272	9							
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	900	1	3586	3	Y	1077	1042	0			89
							281	4	1185	9							
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	712	1	2550	3	Y	1288	1272	0			105
							409	4	1417	9							
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	770	1	1713	3	Y	1517	1530	0			92
							412	4	1669	9							
*04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	820	1	2684	3	Y	1209	1200	0			101
							526	4	1330	9							
*05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	886	1	6083	3	Y	1587	1538	0			150
							209	4	1746	9							
*06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	822	1	5244	3	Y	1479	1542	0			87
							362	4	1627	9							
*07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	866	1	5134	3	Y	1555	1530	0			112
							380	4	1711	9							
*08	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	880	1	5052	3	Y	1592	1619	0			85
							29	4	1751	9							
*09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	839	1	3963	3	Y	1517	1492	0			110
							80	4	1669	9							
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	905	1	1243	3	Y	1173	1212	0			71
							235	4	1290	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1309	1	1368	3	Y	1845	1874	0			81
							196	4	2030	9							
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	1325	1	3008	3	Y	1992	1930	0			143
							468	4	2191	9							
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	1429	1	4010	3	Y	2021	2053	0			111
							281	4	2223	9							
08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1425	1	4599	3	Y	2026	2052	0			85
							408	4	2229	9							
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	726	1	3061	3	Y	1029	1011	0			60
							179	4	1132	9							
*10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	819	1	4228	3	Y	1064	1074	0			50
							116	4	1170	9							

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4808	-0-	4808	144620	58	1	4197	2	N	418	456	1			60
							93	4	460	9							
06	0	W	5045	-0-	5045	149665	46	1	4482	2	N	470	450	1			80
							517	9									
07	0	W	5794	-0-	5794	155459	46	1	5206	2	N	493	496	1			77
							542	9									
08	0	W	4258	-0-	4258	159717	39	1	3813	2	N	369	369	1			77
							406	9									
09	0	W	3854	-0-	3854	163571	46	1	3388	2	N	382	395	1			64
							420	9									
10	0	W	4666	-0-	4666	168237	58	1	4165	2	N	403	379	1			88
							443	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	933	1	8556	3	Y	2864	2898	1			61
							130	4	3150	9							
*12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	819	1	7223	3	Y	2850	2831	1			80
							146	4	3135	9							
*01	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	875	1	8497	3	Y	2748	2787	1			41
							94	4	3023	9							
*02	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	899	1	8236	3	Y	2655	2619	1			77
							110	4	2921	9							
*03	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	926	1	8959	3	Y	2773	2795	1			55
							186	4	3050	9							
*04	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	876	1	8986	3	Y	2604	2580	1			79
							209	4	2864	9							
*05	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	936	1	9235	3	Y	2572	2583	1			68
							140	4	2829	9							
*06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	915	1	9133	3	Y	2340	2338	1			70
							323	4	2574	9							
*07	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	955	1	9111	3	Y	2456	2447	1			79
							188	4	2702	9							
*08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	980	1	10369	3	Y	2400	2416	1			63
							281	4	2640	9							
*09	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	924	1	9869	3	Y	2346	2322	1			87
							228	4	2581	9							
*10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	872	1	8735	3	Y	2201	2216	1			72
							124	4	2421	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	929	1	4088	3	Y	1515	1522	0			95
							139	4	1667	9							
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	869	1	3072	3	Y	1486	1497	0			84
							307	4	1635	9							
*07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	925	1	3416	3	Y	1184	1179	0			89
							182	4	1302	9							
*08	33232	X	3837	-0-	-29395	-0-	847	1	1593	3	Y	1050	1069	0			70
							242	4	1155	9							
*09	32160	X	2755	-0-	-29405	-0-	855	1	382	3	Y	1188	1157	0			101
							211	4	1307	9							
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	919	1	2258	3	Y	1217	1172	0			146
							131	4	1339	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	916	1	8290	3	Y	2444	2502	0			153
							137	4	2688	9							
*06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	993	1	8380	3	Y	2296	2319	0			130
							350	4	2526	9							
*07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1115	1	7302	3	Y	2178	2144	0			164
							219	4	2396	9							
*08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	992	1	4273	3	Y	1929	1964	0			129
							284	4	2122	9							
*09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	892	1	2867	3	Y	1858	1830	0			157
							220	4	2044	9							
*10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	975	1	5340	3	Y	2021	1935	0			243
							139	4	2223	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30032	X	NO RPT	-0-	-30032	-0-					N	NO RPT					-0-
10	58187	X	NO RPT	-0-	-58187	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43834	X	30022	-0-	-13812	-0-	135	1	24720	3	N	4695	4755	1			157
							2	4	5165	9							
06	42420	X	25547	-0-	-16873	-0-	108	1	18292	3	N	4271	4215	1			213
							2449	4	4698	9							
07	29481	X	10733	-0-	-18748	-0-	51	1	7722	3	N	2682	2709	1			186
							10	4	2950	9							
08	30008	X	16774	-0-	-13234	-0-	70	1	11788	3	N	4462	4401	1			247
							8	4	4908	9							
09	29040	X	14422	-0-	-14618	-0-	63	1	8860	3	N	3618	3546	1			319
							1519	4	3980	9							
10	30008	X	14547	-0-	-15461	-0-	48	1	7184	3	N	4051	4080	1			290
							2859	4	4456	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	11156	-0-	-3972	-0-	110	1	4508	3	N	669	635	1			66
							5802	4	736	9							
06	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	214	1	18785	3	N	693	692	1			67
							1398	4	762	9							
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	239	1	17044	3	N	473	476	1			64
							1138	4	520	9							
08	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	171	1	13956	3	N	2668	2707	1			25
							841	4	2935	9							
09	21150	X	16382	-0-	-4768	-0-	145	1	11558	3	N	2735	2715	1			45
							1670	4	3009	9							
10	21855	X	20112	-0-	-1743	-0-	187	1	13020	3	N	3361	3337	1			69
							3208	4	3697	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	4398	-0-	-8932	-0-	162	1	2070	3	N	1969	2042	0			702
							2166	9									
06	12900	X	11557	-0-	-1343	-0-	730	1	8824	3	N	1821	1907	0			616
							2003	9									
07	9300	X	8074	-0-	-1226	-0-	696	1	5046	3	N	1024	781	0			859
							1206	4	1126	9							
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	472	1	5952	3	N	1181	1108	0			932
							3105	4	1299	9							
09	11550	X	7463	-0-	-4087	-0-	372	1	5327	3	N	1603	1577	0			958
							1	4	1763	9							
10	11935	X	9452	-0-	-2483	-0-	386	1	6908	3	N	1869	1669	0			1158
							102	4	2056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	35	-0-	-10381	-0-	20	4	15	9	N	14	14	0			252
06	11520	X	111	-0-	-11409	-0-	4	1	45	3	N	18	19	0			251
							42	4	20	9							
07	11904	X	3349	-0-	-8555	-0-	302	1	2186	3	N	783	597	0			437
							861	9									
08	11904	X	5089	-0-	-6815	-0-	212	1	2674	3	N	1997	1872	0			562
							6	4	2197	9							
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	427	1	6112	3	N	1302	1281	0			583
							6	4	1432	9							
*10	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	372	1	6650	3	N	1252	1118	0			717
							144	4	1377	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77700	X	77700	-0-	-0-	-0-	1237	1	69632	3	N	5751	5882	1	57	8	132
							505	4	6326	9							
06	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	350	1	34102	3	N	3976	3871	1	70	8	167
							1037	4	4374	9							
07	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	206	1	21170	3	N	3615	3639	1			143
							477	4	3977	9							
08	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	390	1	39098	3	N	4276	4275	1	119	8	25
							169	4	4704	9							
09	58102	X	58102	-0-	-0-	-0-	582	1	52071	3	N	4748	4062	1	593	8	118
							226	4	5223	9							
*10	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	563	1	49426	3	N	4163	3803	1	198	8	280
							2026	4	4579	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	621	1	34989	3	N	3078	3149	1	14	8	313
							254	4	3386	9							
06	46270	X	46270	-0-	-0-	-0-	420	1	40900	3	N	3370	3281	1	104	8	298
							1243	4	3707	9							
07	48347	X	48347	-0-	-0-	-0-	418	1	42969	3	N	3629	3653	1			274
							968	4	3992	9							
08	34805	X	34805	-0-	-0-	-0-	308	1	30816	3	N	3225	3223	1	40	8	236
							133	4	3548	9							
09	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	248	1	22210	3	N	2582	2267	1	121	8	430
							96	4	2840	9							
*10	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	415	1	36396	3	N	3202	2924	1	148	8	560
							1492	4	3522	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	238	1	9772	3	N	3551	3372	1			190
							1192	4	3906	9							
06	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	156	1	13704	3	N	2900	2900	1			190
							1350	4	3190	9							
07	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	181	1	12933	3	N	2960	2977	1			173
							1979	4	3256	9							
08	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	151	1	12274	3	N	2754	2794	1			133
							2335	4	3029	9							
09	18390	X	17609	-0-	-781	-0-	93	1	7334	3	N	2706	2792	1	1	8	46
							7205	4	2977	9							
10	19003	X	16345	-0-	-2658	-0-	173	1	12023	3	N	2654	2635	1	1	8	64
							1230	4	2919	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	26647	-0-	-4663	-0-	816	1	17970	3	N	4905	4866	0			924
							2465	4	5396	9							
06	30300	X	21446	-0-	-8854	-0-	731	1	15802	3	N	4081	4174	0			831
							424	4	4489	9							
07	28117	X	20045	-0-	-8072	-0-	756	1	13965	3	N	3985	4136	0			680
							940	4	4384	9							
08	27745	X	23932	-0-	-3813	-0-	791	1	16840	3	N	4971	5016	0			635
							833	4	5468	9							
09	26850	X	25776	-0-	-1074	-0-	809	1	20069	3	N	4453	4611	0			477
							4898	9									
10	26660	X	25072	-0-	-1588	-0-	829	1	18731	3	N	4601	4590	0			488
							451	4	5061	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	9047	-0-	-5058	-0-	269	1	5917	3	N	1863	1848	0			329
							812	4	2049	9							
06	13650	X	9204	-0-	-4446	-0-	319	1	6909	3	N	1628	1664	0			293
							185	4	1791	9							
07	14105	X	9341	-0-	-4764	-0-	364	1	6730	3	N	1631	1692	0			232
							453	4	1794	9							
08	11501	X	8937	-0-	-2564	-0-	294	1	6257	3	N	1888	1905	0			215
							309	4	2077	9							
09	9720	X	8078	-0-	-1642	-0-	241	1	5975	3	N	1693	1753	0			155
							1862	9									
10	9517	X	7977	-0-	-1540	-0-	256	1	5799	3	N	1621	1617	0			159
							139	4	1783	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15472	-0-	-772	-0-	1085	1	10281	3	N	2794	2812	0			1101
							1033	4	3073	9							
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	1050	1	12550	3	N	3305	3273	0			1133
							325	4	3636	9							
07	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	1120	1	11766	3	N	3191	3206	0			1118
							259	4	3510	9							
08	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13356	3	N	3409	3390	0			1137
							3750	9									
09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1050	1	13937	3	N	3195	3199	0			1133
							3515	9									
10	18135	X	16327	-0-	-1808	-0-	1085	1	12328	3	N	2649	2651	0			1131
							2914	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	25119	-0-	-2967	-0-	129	1	23599	3	N	1171	1185	1			36
							103	4	1288	9							
06	27180	X	23040	-0-	-4140	-0-	128	1	21605	3	N	1103	1089	1			50
							94	4	1213	9							
07	28086	X	27784	-0-	-302	-0-	173	1	26223	3	N	1262	1274	1			38
							1388	9									
08	28086	X	27621	-0-	-465	-0-	154	1	26172	3	N	1103	1088	1			53
							82	4	1213	9							
09	24300	X	22588	-0-	-1712	-0-	128	1	18256	3	N	1039	1019	1			73
							3061	4	1143	9							
10	27776	X	24297	-0-	-3479	-0-	146	1	21839	3	N	1080	1087	1			66
							1124	4	1188	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	17791	-0-	-5211	-0-	1085	1	11488	3	N	3669	3679	0			1126
							1182	4	4036	9							
06	22260	X	15857	-0-	-6403	-0-	1050	1	11406	3	N	3024	3041	0			1109
							75	4	3326	9							
07	21297	X	19098	-0-	-2199	-0-	1120	1	14275	3	N	3293	3292	0			1110
							81	4	3622	9							
08	21297	X	15983	-0-	-5314	-0-	1085	1	10814	3	N	2691	2693	0			1108
							1124	4	2960	9							
09	18360	X	15183	-0-	-3177	-0-	1050	1	10344	3	N	3392	3382	0			1118
							58	4	3731	9							
10	19096	X	16038	-0-	-3058	-0-	1085	1	11316	3	N	3146	3009	0			1255
							176	4	3461	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33976	X	31735	-0-	-2241	-0-	147	1	26780	3	N	4277	4332	1			167
							103	4	4705	9							
06	32580	X	30151	-0-	-2429	-0-	151	1	25487	3	N	4017	3964	1			220
							94	4	4419	9							
07	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	219	1	33221	3	N	4810	4859	1			171
							1	4	5291	9							
08	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	190	1	32151	3	N	3863	3810	1			224
							84	4	4249	9							
09	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	191	1	27201	3	N	3667	3594	1			297
							3062	4	4034	9							
10	38719	X	30422	-0-	-8297	-0-	167	1	24998	3	N	3756	3782	1			271
							1125	4	4132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30752	X	26592	-0-	-4160	-0-	1085	1	17701	3	N	5005	5197	0			1184
							2300	4	5506	9							
06	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	1050	1	21716	3	N	4005	3953	0			1236
							1178	4	4406	9							
07	28117	X	15677	-0-	-12440	-0-	1085	1	11330	3	N	2876	2764	0			1348
							98	4	3164	9							
08	26846	X	18004	-0-	-8842	-0-	1085	1	10394	3	N	5549	5676	0			1221
							421	4	6104	9							
09	28350	X	26992	-0-	-1358	-0-	1050	1	20106	3	N	5288	5312	0			1197
							19	4	5817	9							
*10	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	1085	1	19850	3	N	4485	4360	0			1322
							9229	4	4934	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	20478	-0-	-7484	-0-	95	1	17306	3	N	2790	2826	1			104
							8	4	3069	9							
06	23400	X	19575	-0-	-3825	-0-	95	1	16093	3	N	2623	2588	1			139
							502	4	2885	9							
07	24180	X	18473	-0-	-5707	-0-	81	1	12293	3	N	2847	2876	1			110
							2967	4	3132	9							
08	23932	X	17973	-0-	-5959	-0-	87	1	14762	3	N	2586	2550	1			146
							279	4	2845	9							
09	22560	X	15797	-0-	-6763	-0-	91	1	12868	3	N	2465	2416	1			195
							126	4	2712	9							
10	20491	X	19558	-0-	-933	-0-	105	1	15771	3	N	2559	2578	1			176
							867	4	2815	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	35161	-0-	-4023	-0-	543	1	21930	3	N	7406	7383	0			599
							4541	4	8147	9							
06	37920	X	29927	-0-	-7993	-0-	525	1	21160	3	N	7076	7123	0			552
							458	4	7784	9							
07	43094	X	43094	-0-	-0-	-0-	543	1	34313	3	N	7310	6974	0			888
							197	4	8041	9							
08	37262	X	27975	-0-	-9287	-0-	543	1	21676	3	N	4864	5180	0			572
							406	4	5350	9							
09	36060	X	12766	-0-	-23294	-0-	525	1	9369	3	N	2591	2756	0			407
							22	4	2850	9							
10	43090	X	20355	-0-	-22735	-0-	543	1	9298	3	N	3546	3427	0			526
							6613	4	3901	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	25497	-0-	-5813	-0-	114	1	20781	3	N	4176	4230	1			187
							8	4	4594	9							
06	30030	X	24856	-0-	-5174	-0-	118	1	19860	3	N	3977	3925	1			239
							503	4	4375	9							
07	31031	X	21171	-0-	-9860	-0-	96	1	14598	3	N	3190	3223	1			206
							2968	4	3509	9							
08	30504	X	24915	-0-	-5589	-0-	119	1	20194	3	N	3928	3874	1			260
							281	4	4321	9							
09	25560	X	22373	-0-	-3187	-0-	127	1	18086	3	N	3666	3593	1			333
							127	4	4033	9							
*10	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	154	1	23140	3	N	3654	3680	1			307
							867	4	4019	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	18794	-0-	-7587	-0-	1085	1	10169	3	N	4332	4264	1			1320
							2775	4	4765	9							
06	25530	X	18843	-0-	-6687	-0-	1050	1	12498	3	N	4572	4515	1			1377
							266	4	5029	9							
07	26381	X	19053	-0-	-7328	-0-	1120	1	13259	3	N	4219	4313	1			1283
							33	4	4641	9							
08	21483	X	18829	-0-	-2654	-0-	1085	1	13011	3	N	4247	4214	1			1316
							61	4	4672	9							
09	18840	X	17848	-0-	-992	-0-	1050	1	12007	3	N	4335	4142	1			1509
							22	4	4769	9							
10	19468	X	15394	-0-	-4074	-0-	1085	1	10598	3	N	3362	3738	1			1133
							13	4	3698	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52514	X	36154	-0-	-16360	-0-	244	1	24198	3	N	4972	4990	1			247
							6243	4	5469	9							
06	48030	X	35282	-0-	-12748	-0-	267	1	27019	3	N	5025	5068	1			204
							2468	4	5528	9							
07	46686	X	40509	-0-	-6177	-0-	340	1	34057	3	N	4670	4490	1			384
							975	4	5137	9							
08	39122	X	36917	-0-	-2205	-0-	318	1	31653	3	N	4496	4587	1			293
							4946	9									
09	37860	X	31542	-0-	-6318	-0-	283	1	26466	3	N	4357	4187	1			463
							4793	9									
*10	40517	X	32720	-0-	-7797	-0-	308	1	27608	3	N	4206	4225	1			444
							177	4	4627	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99758	X	84763	-0-	-14995	-0-	81	1	81382	3	N	2849	2736	0	57	8	189
							166	4	3134	9							
06	96540	X	72915	-0-	-23625	-0-	66	1	70137	3	N	2364	2303	0	55	8	195
							112	4	2600	9							
07	99758	X	71764	-0-	-27994	-0-	71	1	68906	3	N	2500	2402	0	62	8	231
							37	4	2750	9							
08	99200	X	70583	-0-	-28617	-0-	67	1	67779	3	N	2210	2181	0	42	8	218
							306	4	2431	9							
09	86100	X	65459	-0-	-20641	-0-	61	1	63260	3	N	1940	2030	0	36	8	92
							4	4	2134	9							
10	84754	X	60158	-0-	-24596	-0-	77	1	57323	3	N	1830	1776	0	28	8	118
							745	4	2013	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	31622	-0-	-9856	-0-	495	1	20339	3	N	5393	5121	1			289
							4856	4	5932	9							
06	36090	X	32925	-0-	-3165	-0-	260	1	22884	3	N	6074	6075	1			288
							3100	4	6681	9							
07	31496	X	29002	-0-	-2494	-0-	267	1	19021	3	N	6442	6479	1			251
							2628	4	7086	9							
08	31620	X	26910	-0-	-4710	-0-	209	1	17062	3	N	5197	5329	1			119
							3922	4	5717	9							
09	32940	X	25912	-0-	-7028	-0-	223	1	17651	3	N	4894	4931	1			82
							2655	4	5383	9							
10	34038	X	28539	-0-	-5499	-0-	302	1	21005	3	N	5049	5012	1	1	8	118
							1678	4	5554	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	42873	-0-	-124	-0-	316	1	31238	3	N	4671	4687	1			266
							6181	4	5138	9							
06	41910	X	41162	-0-	-748	-0-	333	1	33725	3	N	4840	4881	1			225
							1780	4	5324	9							
07	43307	X	34351	-0-	-8956	-0-	280	1	28103	3	N	4646	4467	1			404
							857	4	5111	9							
08	43307	X	35296	-0-	-8011	-0-	302	1	30024	3	N	4392	4480	1			316
							139	4	4831	9							
09	41490	X	34662	-0-	-6828	-0-	317	1	29643	3	N	4205	4041	1			480
							76	4	4626	9							
*10	42873	X	33985	-0-	-8888	-0-	312	1	27952	3	N	3966	3983	1			463
							1358	4	4363	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64510	X	64510	-0-	-0-	-0-	1017	1	41771	3	N	11844	11247	1			659
							8694	4	13028	9							
06	48450	X	35922	-0-	-12528	-0-	284	1	24941	3	N	7310	7311	1			658
							2656	4	8041	9							
07	50065	X	33243	-0-	-16822	-0-	332	1	23703	3	N	6385	6422	1			621
							2184	4	7024	9							
08	50065	X	30519	-0-	-19546	-0-	283	1	23078	3	N	6117	6265	1			473
							429	4	6729	9							
09	48450	X	20412	-0-	-28038	-0-	196	1	15511	3	N	3726	4130	1			69
							606	4	4099	9							
10	50065	X	17634	-0-	-32431	-0-	191	1	13292	3	N	3199	3176	1			92
							632	4	3519	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	18183	-0-	-1037	-0-	1085	1	11746	3	N	4806	4807	1			1269
							65	4	5287	9							
06	23190	X	18824	-0-	-4366	-0-	1050	1	12504	3	N	4739	4733	1			1275
							57	4	5213	9							
07	23963	X	18626	-0-	-5337	-0-	1120	1	12627	3	N	4394	4356	1			1313
							46	4	4833	9							
08	23963	X	17833	-0-	-6130	-0-	1085	1	11075	3	N	4158	4167	1			1304
							1099	4	4574	9							
09	18810	X	16580	-0-	-2230	-0-	1050	1	10990	3	N	4062	4062	1			1304
							72	4	4468	9							
10	19437	X	13316	-0-	-6121	-0-	1085	1	8588	3	N	3266	3384	1			1186
							50	4	3593	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106361	X	81110	-0-	-25251	-0-	78	1	78516	3	N	2143	2058	0	47	8	221
							159	4	2357	9							
06	102930	X	72720	-0-	-30210	-0-	67	1	70327	3	N	2012	1961	0	66	8	206
							113	4	2213	9							
07	106361	X	75060	-0-	-31301	-0-	74	1	72882	3	N	1877	1804	0	75	8	204
							39	4	2065	9							
08	94798	X	69796	-0-	-25002	-0-	67	1	67654	3	N	1608	1571	0	53	8	188
							306	4	1769	9							
09	81720	X	65359	-0-	-16361	-0-	61	1	63725	3	N	1426	1488	0	58	8	68
							4	4	1569	9							
10	81096	X	55178	-0-	-25918	-0-	72	1	53022	3	N	1267	1229	0	37	8	69
							690	4	1394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44640	X	23881	-0-	-20759	-0-	544	1	15927	3	N	5303	5357	0			202
							1577	4	5833	9							
06	37380	X	31915	-0-	-5465	-0-	462	1	23488	3	N	7241	6982	0			461
							7965	9									
07	38626	X	30842	-0-	-7784	-0-	419	1	23582	3	N	6218	6442	0			237
							1	4	6840	9							
08	34596	X	31787	-0-	-2809	-0-	385	1	24646	3	N	6141	6118	0			260
							1	4	6755	9							
09	31920	X	26042	-0-	-5878	-0-	331	1	20034	3	N	5161	5054	0			367
							5677	9									
*10	32984	X	25998	-0-	-6986	-0-	353	1	20462	3	N	4712	4786	0			293
							5183	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	20493	-0-	-12274	-0-	408	1	11957	3	N	5457	5513	0			255
							2125	4	6003	9							
06	31710	X	27564	-0-	-4146	-0-	409	1	20802	3	N	5036	4855	0			436
							813	4	5540	9							
07	30504	X	29300	-0-	-1204	-0-	405	1	22790	3	N	5517	5716	0			237
							36	4	6069	9							
08	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	386	1	24674	3	N	5550	5529	0			258
							112	4	6105	9							
09	28050	X	27717	-0-	-333	-0-	357	1	21609	3	N	5228	5119	0			367
							5751	9									
*10	29295	X	24739	-0-	-4556	-0-	327	1	18948	3	N	4912	4988	0			291
							61	4	5403	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	16769	-0-	-17765	-0-	542	1	7837	3	N	4257	4243	0			695
							3707	4	4683	9							
06	33420	X	26441	-0-	-6979	-0-	525	1	18280	3	N	5934	5973	0			656
							1109	4	6527	9							
07	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	542	1	26247	3	N	7682	7329	0			1009
							121	4	8450	9							
08	24521	X	21234	-0-	-3287	-0-	542	1	16684	3	N	3435	3658	0			786
							229	4	3779	9							
09	26430	X	725	-0-	-25705	-0-	525	1	71	3	N	88	94	0			780
							32	4	97	9							
10	35371	X	3050	-0-	-32321	-0-	542	1	1180	3	N	40	38	0			782
							1284	4	44	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89621	X	57609	-0-	-32012	-0-	55	1	54806	3	N	2397	2302	0	89	8	69
							111	4	2637	9							
06	99349	X	99349	-0-	-0-	-0-	89	1	94671	3	N	4034	3932	0	124	8	47
							152	4	4437	9							
07	101722	X	101722	-0-	-0-	-0-	99	1	96800	3	N	4337	4174	0	153	8	57
							52	4	4771	9							
08	95044	X	95044	-0-	-0-	-0-	89	1	90237	3	N	3918	3830	0	107	8	38
							408	4	4310	9							
09	86730	X	86274	-0-	-456	-0-	79	1	82119	3	N	3700	3472	0	108	8	158
							6	4	4070	9							
10	89621	X	59058	-0-	-30563	-0-	75	1	55514	3	N	2497	2422	0	60	8	173
							722	4	2747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101758	X	101758	-0-		-0-	-0-	96	1	96868	3	N	4180	4014	0	133	8	33
								196	4	4598	9							
06	97560	X	87178	-0-		-10382	-0-	78	1	83088	3	N	3526	3436	0	103	8	20
								133	4	3879	9							
07	100812	X	77090	-0-		-23722	-0-	76	1	74478	3	N	2268	2174	0	114	8	-0-
								41	4	2495	9							
08	100812	X	91299	-0-		-9513	-0-	87	1	87543	3	N	2975	2888	0	87	8	-0-
								396	4	3273	9							
09	97560	X	84897	-0-		-12663	-0-	79	1	81479	3	N	3030	2807	0	96	8	127
								6	4	3333	9							
10	100812	X	82684	-0-		-18128	-0-	106	1	78483	3	N	2795	2711	0	74	8	137
								1020	4	3075	9							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54808	X	20268	-0-		-34540	-0-	1238	1	14650	3	N	2386	2212	1	1	8	806
								1755	4	2625	9							
06	53040	X	42486	-0-		-10554	-0-	1471	1	35585	3	N	4927	5311	1			422
								10	4	5420	9							
07	36053	X	27307	-0-		-8746	-0-	1537	1	22409	3	N	3048	3099	1			371
								8	4	3353	9							
08	20274	X	14827	-0-		-5447	-0-	775	1	11835	3	N	1881	1823	1	41	8	388
								148	4	2069	9							
09	42480	X	11956	-0-		-30524	-0-	1077	1	9116	3	N	1264	740	1	52	8	860
								373	4	1390	9							
10	43896	X	32019	-0-		-11877	-0-	1488	1	26907	3	N	3153	3836	1			177
								156	4	3468	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108066	X	33346	-0-		-74720	-0-	142	1	16834	3	N	5851	5757	1	94	8	-0-
								9934	4	6436	9							
06	91710	X	52937	-0-		-38773	-0-	209	1	33596	3	N	9180	9162	1	3	8	15
								9034	4	10098	9							
07	69967	X	61354	-0-		-8613	-0-	231	1	46816	3	N	10137	10059	1	6	8	87
								3156	4	11151	9							
08	47999	X	47999	-0-		-0-	-0-	225	1	37960	3	N	7475	7558	1	3	8	1
								1591	4	8223	9							
09	52950	X	41005	-0-		-11945	-0-	190	1	30431	3	N	6555	6451	1	8	8	97
								3173	4	7211	9							
10	61349	X	32661	-0-		-28688	-0-	188	1	25977	3	N	4796	4773	1	11	8	109
								1220	4	5276	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82832	X	29857	-0-		-52975	-0-	131	1	15546	3	N	4551	4491	1	120	8	201
								9174	4	5006	9							
06	65700	X	38319	-0-		-27381	-0-	155	1	24918	3	N	5950	5938	1	4	8	209
								6701	4	6545	9							
07	53630	X	37943	-0-		-15687	-0-	145	1	29417	3	N	5816	5771	1	8	8	246
								1983	4	6398	9							
08	29853	X	28959	-0-		-894	-0-	136	1	22923	3	N	4490	4560	1	4	8	172
								961	4	4939	9							
09	38310	X	19526	-0-		-18784	-0-	84	1	13503	3	N	4119	4221	1	7	8	63
								1408	4	4531	9							
10	39587	X	6620	-0-		-32967	-0-	32	1	4379	3	N	1821	1812	1	10	8	62
								206	4	2003	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-						N	-0-	88	1			123
06	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-		774	1	35043	3	N	8320	8056	1			387
								92	4	9152	9							
07	43028	X	39079	-0-	-3949	-0-		807	1	31221	3	N	6406	6560	1			233
								4	4	7047	9							
08	41137	X	37952	-0-	-3185	-0-		821	1	30325	3	N	6185	5928	1			490
								2	4	6804	9							
09	45060	X	37254	-0-	-7806	-0-		909	1	29879	3	N	5876	6026	1			340
								2	4	6464	9							
10	46562	X	29826	-0-	-16736	-0-		839	1	22957	3	N	5440	5367	1			413
								46	4	5984	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-						N	-0-	89	1			215
06	44340	X	19946	-0-	-24394	-0-		276	1	12525	3	N	6262	6062	1			415
								257	4	6888	9							
07	42191	X	17703	-0-	-24488	-0-		278	1	10737	3	N	6071	6218	1			268
								10	4	6678	9							
08	33666	X	15867	-0-	-17799	-0-		264	1	9766	3	N	5300	5080	1			488
								7	4	5830	9							
09	25080	X	9819	-0-	-15261	-0-		141	1	4647	3	N	4563	4680	1			371
								12	4	5019	9							
10	20615	X	12064	-0-	-8551	-0-		246	1	6730	3	N	4482	4422	1			431
								158	4	4930	9							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83297	X	58260	-0-	-25037	-0-		554	1	38353	3	N	13044	12978	0			297
								5005	4	14348	9							
06	73080	X	48336	-0-	-24744	-0-		317	1	32871	3	N	9378	9410	1			265
								4832	4	10316	9							
07	69037	X	48063	-0-	-20974	-0-		289	1	36019	3	N	8947	8961	1			251
								1913	4	9842	9							
08	65720	X	45002	-0-	-20718	-0-		331	1	34264	3	N	8306	8206	1			351
								1270	4	9137	9							
09	59820	X	43140	-0-	-16680	-0-		331	1	34071	3	N	7926	7972	1			305
								19	4	8719	9							
10	58249	X	41647	-0-	-16602	-0-		348	1	32787	3	N	7716	7714	1			307
								24	4	8488	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93248	X	2175	-0-	-91073	-0-		22	1	1518	3	N	306	305	1			164
								298	4	337	9							
06	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-		334	1	34578	3	N	13208	13251	1			121
								1946	4	14529	9							
07	93248	X	69087	-0-	-24161	-0-		382	1	47629	3	N	16775	16801	1			95
								2623	4	18453	9							
08	88939	X	64271	-0-	-24668	-0-		442	1	45836	3	N	15231	15047	1			279
								1239	4	16754	9							
09	78120	X	54756	-0-	-23364	-0-		390	1	40071	3	N	12984	13058	1			205
								13	4	14282	9							
10	69099	X	52667	-0-	-16432	-0-		405	1	38078	3	N	11978	11974	1			209
								1008	4	13176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102796	X	92	-0-	-102704	-0-	16	3	65	4	N	10	9	1			149
							11	9									
06	99480	X	56068	-0-	-43412	-0-	363	1	31936	3	N	11437	11437	1			149
							11188	4	12581	9							
07	102796	X	51566	-0-	-51230	-0-	449	1	32007	3	N	10400	10461	1			88
							7670	4	11440	9							
08	102796	X	57088	-0-	-45708	-0-	475	1	38716	3	N	10319	10407	1			-0-
							6546	4	11351	9							
09	87990	X	61556	-0-	-26434	-0-	504	1	39926	3	N	12606	12398	1	2	8	206
							7259	4	13867	9							
10	57939	X	56933	-0-	-1006	-0-	410	1	28512	3	N	10369	10294	1	3	8	278
							16605	4	11406	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133486	X	-0-	-0-	-133486	-0-					N	-0-					91
06	129180	X	70877	-0-	-58303	-0-	523	1	46004	3	N	9834	9835	1			90
							13533	4	10817	9							
07	109182	X	52258	-0-	-56924	-0-	392	1	27934	3	N	6735	6774	1			51
							16523	4	7409	9							
08	109182	X	64309	-0-	-44873	-0-	571	1	46444	3	N	7535	7586	1			-0-
							9005	4	8289	9							
09	91740	X	63339	-0-	-28401	-0-	639	1	50713	3	N	8166	8031	1	1	8	134
							3004	4	8983	9							
10	73253	X	59029	-0-	-14224	-0-	597	1	41571	3	N	7149	7097	1	2	8	184
							8997	4	7864	9							

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100905	X	56605	-0-	-44300	-0-	509	1	35243	3	N	11350	11292	0			263
							8368	4	12485	9							
06	97650	X	54871	-0-	-42779	-0-	399	1	41287	3	N	9944	9978	1			229
							2247	4	10938	9							
07	81995	X	50609	-0-	-31386	-0-	309	1	38699	3	N	9571	9587	1			213
							1073	4	10528	9							
08	71424	X	43237	-0-	-28187	-0-	312	1	32353	3	N	8582	8479	1			316
							1132	4	9440	9							
09	61950	X	44764	-0-	-17186	-0-	329	1	33779	3	N	8578	8627	1			267
							1220	4	9436	9							
10	56699	X	41686	-0-	-15013	-0-	332	1	31276	3	N	8103	8101	1			269
							1165	4	8913	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146711	X	54870	-0-	-91841	-0-	221	1	26151	3	N	11878	11702	1			242
							15432	4	13066	9							
06	73265	X	73265	-0-	-0-	-0-	278	1	44644	3	N	14852	14824	1			270
							12006	4	16337	9							
07	85777	X	85777	-0-	-0-	-0-	309	1	62408	3	N	17139	17006	1			403
							4207	4	18853	9							
08	83472	X	83472	-0-	-0-	-0-	375	1	63266	3	N	15618	15817	1	4	8	200
							2651	4	17180	9							
09	80116	X	80116	-0-	-0-	-0-	361	1	57595	3	N	14685	14657	1	8	8	220
							6006	4	16154	9							
10	55056	X	14476	-0-	-40580	-0-	82	1	11372	3	N	2262	2251	1	12	8	219
							534	4	2488	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133892	X	57343	-0-	-76549	-0-	226	1	26790	3	N	13197	13003	1			284
							15810	4	14517	9							
06	70710	X	69100	-0-	-1610	-0-	258	1	41463	3	N	14754	14725	1			313
							11150	4	16229	9							
07	73067	X	69854	-0-	-3213	-0-	245	1	49450	3	N	15295	15177	1			431
							3334	4	16825	9							
08	73067	X	44526	-0-	-28541	-0-	194	1	32644	3	N	9382	9501	1	5	8	307
							1368	4	10320	9							
09	70710	X	60141	-0-	-10569	-0-	265	1	42422	3	N	11846	11958	1	16	8	179
							4423	4	13031	9							
*10	116426	X	116426	-0-	-0-	-0-	628	1	87064	3	N	22405	22298	1	24	8	262
							4088	4	24646	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155466	X	158	-0-	-155308	-0-	2	1	105	3	N	45	45	1			269
							1	4	50	9							
06	172740	X	108425	-0-	-64315	-0-	1030	1	100237	3	N	3735	3637	1	110	8	257
							3049	4	4109	9							
07	178498	X	135127	-0-	-43371	-0-	1236	1	126921	3	N	3736	3761	1			232
							2860	4	4110	9							
08	178498	X	121438	-0-	-57060	-0-	1162	1	116623	3	N	2863	2863	1	109	8	123
							504	4	3149	9							
09	172740	X	91195	-0-	-81545	-0-	970	1	86780	3	N	2790	2328	1	584	8	1
							376	4	3069	9							
10	135129	X	83902	-0-	-51227	-0-	882	1	77461	3	N	2166	1979	1	180	8	8
							3176	4	2383	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31561	X	31561	-0-		-0-	-0-	4326	3	26806	4	N	390	440	1	4	8	34
								429	9									
12	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	4687	3	1107	4	N	401	398	1	6	8	31
								441	9									
01	10857	X	10857	-0-		-0-	-0-	9158	3	981	4	N	653	606	1	1	8	77
								718	9									
02	4669	X	981	-0-		-3688	-0-	753	3	161	4	N	61	1	8			137
								67	9									
03	5115	X	1495	-0-		-3620	-0-	1394	4	101	9	N	92	162	1			67
04	17040	X	6640	-0-		-10400	-0-	4798	3	1347	4	N	450	369	1			148
								495	9									
05	10850	X	10569	-0-		-281	-0-	8010	3	1963	4	N	542	557	1	24	8	109
								596	9									
06	15204	X	15204	-0-		-0-	-0-	13101	3	1367	4	N	669	693	1			85
								736	9									
07	18077	X	18077	-0-		-0-	-0-	15760	3	1609	4	N	644	678	1			51
								708	9									
08	11725	X	11725	-0-		-0-	-0-	9349	3	1627	4	N	681	495	1			237
								749	9									
09	15210	X	13149	-0-		-2061	-0-	10817	3	1736	4	N	542	668	1			111
								596	9									
10	17608	X	3494	-0-		-14114	-0-	2470	3	829	4	N	177	130	1			158
								195	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

05	21731	X	15899	-0-		-5832	-0-	11924	3	946	4	Y	2754	2393	1	67	8	485
								3029	9									
06	21030	X	17326	-0-		-3704	-0-	15070	3	314	4	Y	1765	1478	1			772
								1942	9									
07	21142	X	18753	-0-		-2389	-0-	14497	3	198	4	Y	3689	4231	1			230
								4058	9									
08	21142	X	5065	-0-		-16077	-0-	3180	3	675	4	Y	1100	1124	1			206
								1210	9									
09	20460	X	3667	-0-		-16793	-0-	1560	3	1136	4	Y	883	737	1			352
								971	9									
10	18755	X	3518	-0-		-15237	-0-	3057	3	50	4	Y	374	255	1			471
								411	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	6195	3	5774	4	Y	2201	2339	1	2	8	376
							2421	9									
12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	11059	3	1656	4	Y	2746	2570	1	93	8	459
							3021	9									
01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	11995	3	1248	4	Y	2919	2893	1	42	8	443
							3211	9									
02	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	14039	3	7364	4	Y	1813	2160	1	2	8	94
							1994	9									
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	16488	3	1595	4	Y	3981	3572	1	22	8	481
							4379	9									
04	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	11173	3	962	4	Y	2839	3186	1			134
							3123	9									
05	15469	X	14262	-0-	-1207	-0-	9921	3	2156	4	Y	1986	1872	1	5	8	243
							2185	9									
06	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	17652	3	873	4	Y	3377	3273	1			347
							3715	9									
07	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	12223	3	888	4	Y	2387	2480	1			254
							2626	9									
08	22475	X	20199	-0-	-2276	-0-	13930	3	2642	4	Y	3297	3359	1			192
							3627	9									
09	22200	X	15604	-0-	-6596	-0-	10731	3	2293	4	Y	2345	2338	1			199
							2580	9									
10	22971	X	5333	-0-	-17638	-0-	3705	3	429	4	Y	1090	1135	1			154
							1199	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19590	X	17035	-0-	-2555	-0-	13789	3	2956	4	Y	264	286	1	7	5	12
							290	9									
12	16709	X	15566	-0-	-1143	-0-	11893	3	2693	4	Y	891	787	1	1	8	115
							980	9									
01	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	19570	3	2055	4	Y	522	611	1			26
							574	9									
02	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	17712	3	2769	4	Y	723	708	1	1	8	40
							795	9									
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	17665	3	3679	4	Y	2604	2420	1	10	8	214
							2864	9									
04	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	18564	3	3840	4	Y	2314	2370	1			158
							2545	9									
05	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	15235	3	3661	4	Y	1427	1585	1			-0-
							1570	9									
06	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	18994	3	3820	4	Y	1399	1149	1			250
							1539	9									
07	25792	X	23137	-0-	-2655	-0-	18044	3	3561	4	Y	1393	1622	1			21
							1532	9									
08	25792	X	13459	-0-	-12333	-0-	9084	3	3728	4	Y	588	535	1			74
							647	9									
09	24960	X	9779	-0-	-15181	-0-	8538	3	711	4	Y	482	400	1			156
							530	9									
10	25172	X	15015	-0-	-10157	-0-	13018	3	1138	4	Y	781	850	1			87
							859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9540	X	7100	-0-	-2440	-0-	4006	3	3065	4	N	26	2	8			193
							29	9									
12	9858	X	2373	-0-	-7485	-0-	871	3	1502	4	N	-0-					193
01	7409	X	4570	-0-	-2839	-0-	809	3	3757	4	N	4	4	8			193
							4	9									
02	6931	X	137	-0-	-6794	-0-	108	3	29	4	N	-0-					193
03	3658	X	694	-0-	-2964	-0-	402	3	282	4	N	9					202
							10	9									
04	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	12405	3	2738	4	N	250	189	1			263
							275	9									
05	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	9891	3	1711	4	N	113	177	1	15	8	184
							124	9									
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	5195	3	1770	4	N	42					226
							46	9									
07	15593	X	4186	-0-	-11407	-0-	2475	3	1711	4	N	-0-					226
08	15593	X	3994	-0-	-11599	-0-	2165	3	1829	4	N	-0-					226
09	15090	X	13344	-0-	-1746	-0-	11543	3	1770	4	N	28					254
							31	9									
10	11718	X	2230	-0-	-9488	-0-	1629	3	575	4	N	24					278
							26	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	18641	-0-	-4702	-0-	14706	3	2464	4	N	1337	1845	1	3	8	168
							1471	9									
06	22590	X	20688	-0-	-1902	-0-	18005	3	1313	4	N	1245	1094	1			319
							1370	9									
07	23343	X	22106	-0-	-1237	-0-	19883	3	1043	4	N	1073	1086	1			306
							1180	9									
08	23343	X	22464	-0-	-879	-0-	21231	3	219	4	N	922	925	1			303
							1014	9									
09	22590	X	20792	-0-	-1798	-0-	18805	3	714	4	N	1157	1297	1			163
							1273	9									
10	22103	X	21977	-0-	-126	-0-	21000	3	145	4	N	756	741	1			178
							832	9									

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12840	X	10870	-0-	-1970	-0-	7241	3	3070	4	Y	508	561	1	7	8	34
							559	9									
12	13268	X	2813	-0-	-10455	-0-	910	3	1567	4	Y	305	188	1	1	8	150
							336	9									
01	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	8322	3	4140	4	Y	976	940	1	1	8	185
							1074	9									
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	7783	3	2922	4	Y	848	903	1	5	8	125
							933	9									
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	8684	3	2316	4	Y	965	908	1			182
							1062	9									
04	13110	X	3913	-0-	-9197	-0-	1310	3	2311	4	Y	265	357	1			90
							292	9									
05	13547	X	5635	-0-	-7912	-0-	5106	3	453	4	Y	69	24	8			135
							76	9									
06	13110	X	11703	-0-	-1407	-0-	7660	3	3678	4	Y	332	356	1			111
							365	9									
07	12431	X	3228	-0-	-9203	-0-	1927	3	1077	4	Y	204					315
							224	9									
08	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	19312	3	1355	4	Y	1042	1210	1			147
							1146	9									
09	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	14246	3	2020	4	Y	791	712	1			226
							870	9									
*10	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	15660	3	1016	4	Y	523	532	1			217
							575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8970	X	360	-0-	-8610	-0-	78	4	282	9	N	256	941	1	1	8	160
12	9269	X	7898	-0-	-1371	-0-	2405	3	4352	4	N	1037	737	1	2	8	458
							1141	9									
01	9269	X	9035	-0-	-234	-0-	6515	3	2520	9	N	2291	2214	1	6	8	529
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	4021	3	6757	4	N	1964	2254	1	4	8	235
							2160	9									
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	5827	3	209	4	N	1869	1620	1	6	8	478
							2056	9									
04	8730	X	5636	-0-	-3094	-0-	2082	3	2743	4	N	737	1107	1			108
							811	9									
05	11098	X	5734	-0-	-5364	-0-	1563	3	2470	4	N	1546	1646	1	8	8	-0-
							1701	9									
06	10740	X	2677	-0-	-8063	-0-	804	3	239	4	N	1485	1101	1			384
							1634	9									
07	11098	X	8795	-0-	-2303	-0-	5932	3	95	4	N	2516	2751	1			149
							2768	9									
08	8091	X	3542	-0-	-4549	-0-	1948	3	119	4	N	1341	1088	1			402
							1475	9									
09	5640	X	2785	-0-	-2855	-0-	1701	3	84	4	N	909	1262	1			49
							1000	9									
*10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	2229	3	905	4	N	1198	1128	1			119
							1318	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	4696	3	2942	4	Y	924	1071	1	1	8	24
							1016	9									
12	6975	X	3794	-0-	-3181	-0-	3213	3	343	4	Y	216	192	1			48
							238	9									
01	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	9828	3	5182	4	Y	3328	3296	1	2	8	78
							3661	9									
02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	11098	3	3246	4	Y	2599	2550	1	7	8	120
							2859	9									
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	11580	3	2737	4	Y	2386	1923	1	10	8	573
							2625	9									
04	17460	X	16641	-0-	-819	-0-	6011	3	8691	4	Y	1763	2273	1			63
							1939	9									
05	18042	X	965	-0-	-17077	-0-	500	3	123	4	Y	311	348	1			26
							342	9									
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
07	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
08	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	7065	3	1126	4	Y	912	906	1			6
							1003	9									
09	13950	X	4985	-0-	-8965	-0-	3026	3	1260	4	Y	635	356	1			285
							699	9									
*10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	6210	3	1755	4	Y	891	1126	1			50
							980	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13696	X	13696	-0-		-0-		-0-		7005	3	5032	4	N	1508	1463	1	10	8	182
										1659	9									
12	18232	X	18232	-0-		-0-		-0-		9092	3	7629	4	N	1374	1495	1	5	8	56
										1511	9									
01	13299	X	11420	-0-		-1879		-0-		8039	3	2308	4	N	975	939	1	5	8	87
										1073	9									
02	12441	X	8782	-0-		-3659		-0-		4291	3	3645	4	N	769	729	1	5	8	122
										846	9									
03	17105	X	17105	-0-		-0-		-0-		6815	3	9381	4	N	826	717	1	11	8	220
										909	9									
04	17640	X	9866	-0-		-7774		-0-		3987	3	5124	4	N	686	659	1			247
										755	9									
05	18228	X	15380	-0-		-2848		-0-		6063	3	8026	4	N	1174	1289	1	10	8	122
										1291	9									
06	20716	X	20716	-0-		-0-		-0-		15970	3	3100	4	N	1496	1293	1			325
										1646	9									
07	17112	X	14684	-0-		-2428		-0-		10097	3	3103	4	N	1349	1304	1			370
										1484	9									
08	21875	X	21875	-0-		-0-		-0-		17173	3	2856	4	N	1678	1623	1			425
										1846	9									
09	20730	X	4125	-0-		-16605		-0-		3295	3	358	4	N	429	738	1			116
										472	9									
*10	17524	X	17524	-0-		-0-		-0-		13809	3	2212	4	N	1366	1313	1			169
										1503	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39360	X	19559	-0-		-19801		-0-		4943	3	11558	4	Y	2780	2625	1	3	8	328
										3058	9									
12	40672	X	15508	-0-		-25164		-0-		7596	3	6966	4	Y	860	1028	1	1	8	159
										946	9									
01	20150	X	18052	-0-		-2098		-0-		12981	3	3961	4	Y	1009	1102	1			66
										1110	9									
02	18850	X	17942	-0-		-908		-0-		12199	3	4764	4	Y	890	926	1	1	8	29
										979	9									
03	9052	X	6516	-0-		-2536		-0-		4460	3	1296	4	Y	691	690	1	2	8	28
										760	9									
04	23401	X	23401	-0-		-0-		-0-		18510	3	3613	4	Y	1162	1133	1			57
										1278	9									
05	26540	X	26540	-0-		-0-		-0-		20575	3	4500	4	Y	1332	1330	1	1	8	58
										1465	9									
06	18570	X	17440	-0-		-1130		-0-		11479	3	3762	4	Y	1999	1759	1			298
										2199	9									
07	24180	X	17734	-0-		-6446		-0-		13250	3	2262	4	Y	2020	2244	1			74
										2222	9									
08	26381	X	10201	-0-		-16180		-0-		8213	3	1481	4	Y	461	501	1			34
										507	9									
09	25530	X	10845	-0-		-14685		-0-		9645	3	539	4	Y	601	626	1			9
										661	9									
10	26381	X	18902	-0-		-7479		-0-		14979	3	1595	4	Y	2116	1626	1			499
										2328	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18510	X	7016	-0-	-11494	-0-	6470	3	546	9	N	496	551	1			82
							662	9									
12	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	18631	3	1026	9	N	933	729	1			286
							637	9									
01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	23971	3	725	9	N	659	567	1	1	8	377
							850	9									
02	17893	X	16992	-0-	-901	-0-	16181	3	149	4	N	602	872	1	2	8	105
							585	9									
03	19127	X	16540	-0-	-2587	-0-	8167	3	7736	4	N	579	553	1			131
							750	9									
04	18510	X	11495	-0-	-7015	-0-	8687	3	1958	4	N	773	750	1			154
							803	9									
05	19127	X	12973	-0-	-6154	-0-	5445	3	6943	4	N	532	557	1	14	8	115
							800	9									
06	18510	X	17308	-0-	-1202	-0-	11355	3	5203	4	N	682	551	1			246
							597	9									
07	18166	X	15982	-0-	-2184	-0-	14241	3	938	4	N	730	917	1			59
							836	9									
08	16554	X	15164	-0-	-1390	-0-	14039	3	325	4	N	727	732	1			54
							803	9									
09	17310	X	10004	-0-	-7306	-0-	8786	3	621	4	N	543	551	1			46
							800	9									
10	17887	X	17821	-0-	-66	-0-	14775	3	2210	4	N	760	558	1			248
							597	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9094	3	374	4	N	2	2	8			115
							2	9									
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11597	3	67	9	N	61					176
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9172	3	117	9	N	106					282
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	7654	3	854	4	N	-0-					282
09	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	4460	3			N	-0-					282
10	7595	X	44	-0-	-7551	-0-	44	3			N	-0-					282

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17460	X	10824	-0-	-6636	-0-	7757	3	2211	4	N	778	935	1	1	8	69
							856	9									
12	9889	X	1246	-0-	-8643	-0-	190	3	639	4	N	379	184	1			264
							417	9									
01	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	23466	3	1921	4	N	1478	1465	1	1	8	276
							1626	9									
02	2494	X	1643	-0-	-851	-0-	1103	3	433	4	N	97	185	1			188
							107	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3237	3	468	4	N	235	175	1			248
							259	9									
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	29521	3	502	4	N	1757	1839	1			166
							1933	9									
05	27001	X	20107	-0-	-6894	-0-	18836	3	222	4	N	954	914	1	11	8	195
							1049	9									
06	26130	X	22260	-0-	-3870	-0-	20777	3	182	4	N	1183	1086	1			292
							1301	9									
07	30163	X	28395	-0-	-1768	-0-	26829	3	159	4	N	1279	1289	1			282
							1407	9									
08	30163	X	26504	-0-	-3659	-0-	24798	3	123	4	N	1439	1473	1			248
							1583	9									
09	29190	X	20148	-0-	-9042	-0-	18618	3	127	4	N	1275	1289	1			234
							1403	9									
10	28396	X	21645	-0-	-6751	-0-	20246	3	130	4	N	1154	1105	1			283
							1269	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26760	X	15388	-0-	-11372	-0-	8464	3	5948	4	Y	887	944	1			135
							976	9									
12	27652	X	8723	-0-	-18929	-0-	2561	3	4995	4	Y	1061	1106	1			90
							1167	9									
01	23436	X	15159	-0-	-8277	-0-	9328	3	4685	4	Y	1042	943	1			189
							1146	9									
02	21924	X	15221	-0-	-6703	-0-	10416	3	3660	4	Y	1041	923	1			307
							1145	9									
03	23436	X	15293	-0-	-8143	-0-	11228	3	3080	4	Y	895	944	1			258
							985	9									
04	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	10706	3	4228	4	Y	779	927	1			110
							857	9									
05	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	19491	3	1488	4	Y	945	922	1			133
							1040	9									
06	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	12237	3	5053	4	Y	1110	1104	1			139
							1221	9									
07	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	20533	3	3812	4	Y	942	738	1			343
							1036	9									
08	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	21800	3	1554	4	Y	1027	1113	1			257
							1130	9									
09	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	20554	3	2407	4	Y	1517	1670	1			104
							1669	9									
*10	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	29231	3	1622	4	Y	1192	1117	1			179
							1311	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11340	X	2050	-0-	-9290	-0-	1826	4	224	9	N	204	165	1			125
12	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2008	3	214	4	N	675	541	1			259
							743	9									
01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	10686	3	261	4	N	3042	3071	1			230
							3346	9									
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	4	N	1688	1771	1			147
							1857	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	3923	3	444	4	N	1196	1172	1			171
							1316	9									
04	13830	X	5730	-0-	-8100	-0-	3466	3	780	4	N	1349	1373	1			147
							1484	9									
05	14291	X	7694	-0-	-6597	-0-	5385	3	504	4	N	1641	1576	1			212
							1805	9									
06	13830	X	8011	-0-	-5819	-0-	5628	3	614	4	N	1608	1582	1			238
							1769	9									
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	7917	3	441	4	N	2346	2273	1			311
							2581	9									
08	7688	X	6553	-0-	-1135	-0-	4161	3	1240	4	N	1047	1026	1			332
							1152	9									
09	8010	X	2560	-0-	-5450	-0-	1838	3	41	4	N	619	694	1			257
							681	9									
10	10943	X	7496	-0-	-3447	-0-	5312	3	194	4	N	1809	1926	1			140
							1990	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26520	X	2231	-0-	-24289	-0-	655	3	1389	4	Y	170	249	1			4
							187	9									
12	27404	X	3210	-0-	-24194	-0-	1583	3	839	4	Y	716	559	1	1	8	160
							788	9									
01	11129	X	692	-0-	-10437	-0-	478	3	117	4	Y	88	246	1			2
							97	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2022	3	538	4	Y	193	186	1			9
							212	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1886	3	686	4	Y	590	454	1	3	8	142
							649	9									
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1183	3	1464	4	Y	1155	1255	1			42
							1271	9									
05	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	10616	3	2256	4	Y	2396	2240	1			198
							2636	9									
06	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	20600	3	950	4	Y	3800	3836	1			162
							4180	9									
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	12992	3	2526	4	Y	2532	2367	1			327
							2785	9									
08	15655	X	3035	-0-	-12620	-0-	1899	3	125	4	Y	919	1240	1			6
							1011	9									
09	17730	X	816	-0-	-16914	-0-	164	3	292	4	Y	327	186	1			147
							360	9									
10	18321	X	4110	-0-	-14211	-0-	2766	3	787	4	Y	506	625	1			28
							557	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	6729	3	569	4	Y	2590	2793	1			198
							2849	9									
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	6759	3	895	4	Y	2190	2143	1			245
							2409	9									
07	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	7130	3	634	4	Y	1445	1583	1			107
							1590	9									
08	10168	X	5669	-0-	-4499	-0-	3903	3	720	4	Y	951	1017	1			41
							1046	9									
09	9990	X	3668	-0-	-6322	-0-	1220	3	1128	4	Y	1200	1095	1			146
							1320	9									
10	10385	X	3185	-0-	-7200	-0-	1230	3	1100	4	Y	777	736	1			187
							855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20400	X	15939	-0-		-4461	-0-	5621	3	7207	4	N	2828	2982	1			97
								3111	9									
12	21080	X	10540	-0-		-10540	-0-	8316	4	2224	9	N	2022	1866	1	1	8	252
01	10540	X	7856	-0-		-2684	-0-	1293	3	4947	4	N	1469	1493	1			228
								1616	9									
02	11132	X	11132	-0-		-0-	-0-	2418	3	6247	4	N	2243	2219	1	2	8	250
								2467	9									
03	15706	X	15706	-0-		-0-	-0-	10100	3	2960	4	N	2405	2433	1	1	8	221
								2646	9									
04	15930	X	15786	-0-		-144	-0-	12499	3	425	4	N	2602	2382	1			441
								2862	9									
05	20332	X	20332	-0-		-0-	-0-	17302	3	90	4	N	2673	2930	1			184
								2940	9									
06	11520	X	10647	-0-		-873	-0-	7197	3	1237	4	N	2012	2024	1			172
								2213	9									
07	16306	X	13713	-0-		-2593	-0-	9449	3	1721	4	N	2312	2373	1			111
								2543	9									
08	20336	X	10717	-0-		-9619	-0-	7981	3	508	4	N	2025	1979	1			157
								2228	9									
09	19680	X	11846	-0-		-7834	-0-	8764	3	578	4	N	2276	2219	1			214
								2504	9									
10	20336	X	9545	-0-		-10791	-0-	6556	3	689	4	N	2091	2217	1			88
								2300	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21660	X	5503	-0-		-16157	-0-	1902	3	2822	4	N	708	707	1	4	8	146
								779	9									
12	22382	X	7908	-0-		-14474	-0-	5786	3	946	4	N	1069	1120	1	7	8	88
								1176	9									
01	12823	X	12823	-0-		-0-	-0-	8066	3	2751	4	N	1824	1841	1	21	8	50
								2006	9									
02	12219	X	12219	-0-		-0-	-0-	9446	3	1157	4	N	1469	1335	1	17	8	167
								1616	9									
03	11803	X	11803	-0-		-0-	-0-	8814	3	972	4	N	1834	1708	1	5	8	288
								2017	9									
04	21257	X	21257	-0-		-0-	-0-	16547	3	3163	4	N	1406	1608	1			86
								1547	9									
05	23101	X	23101	-0-		-0-	-0-	20932	3	593	4	N	1433	1421	1	2	8	96
								1576	9									
06	18018	X	18018	-0-		-0-	-0-	15554	3	554	4	N	1736	1642	1			190
								1910	9									
07	21979	X	20205	-0-		-1774	-0-	16666	3	2047	4	N	1356	1464	1			82
								1492	9									
08	22382	X	21531	-0-		-851	-0-	14749	3	5467	4	N	1195	1188	1			89
								1315	9									
*09	21660	X	13519	-0-		-8141	-0-	37	1	11827	3	N	1318	1300	1			107
								205	4	1450	9							
10	22382	X	1597	-0-		-20785	-0-	39	3	1	4	N	1415	1438	1			84
								1557	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		1295	-0-		1295	8238		506	3	470	4	Y	290	268	1	2	8	66
									319	9									
*12	10192	X	1954	-0-		-8238	-0-		1484	3	282	4	Y	171	215	1	1	8	21
									188	9									
01	2449	X	2184	-0-		-265	-0-		1554	3	134	4	Y	451	409	1	3	8	60
									496	9									
02	2291	X	1937	-0-		-354	-0-		1834	3	36	4	Y	61	110	1	1	8	10
									67	9									
03	2294	X	1367	-0-		-927	-0-		915	3	13	4	Y	399	357	1			52
									439	9									
04	2100	X	176	-0-		-1924	-0-		1	3	175	9	Y	159	129	1			82
05	2170	X	385	-0-		-1785	-0-		349	3	21	4	Y	14	95	1			1
									15	9									
06	2100	X	1362	-0-		-738	-0-		742	3	138	4	Y	438	370	1			69
									482	9									
07	2077	X	731	-0-		-1346	-0-		567	3	66	4	Y	89	135	1			23
									98	9									
08	1364	X	1359	-0-		-5	-0-		1035	3	37	4	Y	261	251	1			33
									287	9									
09	1795	X	1795	-0-		-0-	-0-		1614	3	181	4	Y	-0-	33	1			-0-
*10	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-		3208	3	120	4	Y	7	6	1			1
									8	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		10389	-0-		10389	45882		8112	3	20	4	Y	2052	1797	1	20	8	399
									2257	9									
*12	53589	X	7707	-0-		-45882	-0-		5371	3	8	4	Y	2116	1894	1	21	8	600
									2328	9									
01	18445	X	10692	-0-		-7753	-0-		8496	3	11	4	Y	1986	2283	1	12	8	291
									2185	9									
02	17356	X	17356	-0-		-0-	-0-		15026	3	11	4	Y	2108	2209	1	1	8	189
									2319	9									
03	12687	X	12687	-0-		-0-	-0-		10820	3	24	4	Y	1675	1571	1	5	8	288
									1843	9									
04	17975	X	17975	-0-		-0-	-0-		15292	3	18	4	Y	2423	2602	1			109
									2665	9									
05	18583	X	18583	-0-		-0-	-0-		15333	3	16	4	Y	2940	2729	1	37	8	283
									3234	9									
06	17940	X	15926	-0-		-2014	-0-		12559	3	16	4	Y	3046	2483	1			846
									3351	9									
07	18569	X	17948	-0-		-621	-0-		16244	3	4	4	Y	1545	2014	1			377
									1700	9									
08	18569	X	13745	-0-		-4824	-0-		10599	3	544	4	Y	2365	2323	1			419
									2602	9									
09	17970	X	14759	-0-		-3211	-0-		10120	3	3352	4	Y	1170	1381	1			208
									1287	9									
*10	18999	X	18999	-0-		-0-	-0-		15124	3	2027	4	Y	1680	1583	1			305
									1848	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	39086	X	39086	-0-	-0-	-0-	27230	3	4446	4	N	6736	6785	1	4	8	390
							7410	9									
12	25389	X	13669	-0-	-11720	-0-	7444	3	2556	4	N	3335	3480	1	37	8	208
							3669	9									
01	25389	X	22792	-0-	-2597	-0-	13221	3	3531	4	N	5491	5039	1	12	8	648
							6040	9									
02	23751	X	16676	-0-	-7075	-0-	9338	3	4508	4	N	2573	2966	1	3	8	252
							2830	9									
03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	2617	3	7183	4	N	1544	1483	1	1	8	312
							1698	9									
04	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	4153	3	12499	4	N	3834	3848	1			298
							4217	9									
05	36212	X	36212	-0-	-0-	-0-	12683	3	18044	4	N	4986	4940	1			344
							5485	9									
06	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	26365	3	4910	4	N	5717	5480	1			581
							6289	9									
07	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	13174	3	2012	4	N	3087	3310	1			358
							3396	9									
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	6140	3	918	4	N	1882	1826	1			414
							2070	9									
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	10826	3	1116	4	N	3046	3106	1			354
							3351	9									
*10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	9331	3	1260	4	N	3234	3055	1			533
							3557	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10320	X	8118	-0-	-2202	-0-	5341	3	235	4	N	2311	2129	1	16	8	400
							2542	9									
12	10664	X	6670	-0-	-3994	-0-	4364	3	219	4	N	1897	1966	1	11	8	320
							2087	9									
01	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-	5497	3	155	4	N	2210	2361	1	17	8	152
							2431	9									
02	9164	X	8331	-0-	-833	-0-	5530	3	148	4	N	2412	1995	1	18	8	551
							2653	9									
03	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	6178	3	195	4	N	2578	2812	1	4	8	313
							2836	9									
04	8100	X	4607	-0-	-3493	-0-	2262	3	640	4	N	1550	1608	1			255
							1705	9									
05	8897	X	3149	-0-	-5748	-0-	1786	3	217	4	N	1042	1224	1			73
							1146	9									
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	5212	3	637	4	N	1941	1768	1			246
							2135	9									
07	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	4206	3	2304	4	N	2452	2274	1			424
							2697	9									
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	5311	3	1948	4	N	1852	2068	1			208
							2037	9									
09	7980	X	4148	-0-	-3832	-0-	1442	3	1500	4	N	1096	1047	1			257
							1206	9									
10	9207	X	7518	-0-	-1689	-0-	3506	3	1679	4	N	2121	2177	1			201
							2333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12690	X	10809	-0-		-1881	-0-	6108	3	3862	4	Y	763	765	1	4	8	101
								839	9									
12	12152	X	3501	-0-		-8651	-0-	2542	3	684	4	Y	250	264	1	1	8	86
								275	9									
01	6603	X	5690	-0-		-913	-0-	5150	3	530	4	Y	9	92	1			3
								10	9									
02	6351	X	3239	-0-		-3112	-0-	2673	3	58	4	Y	462	370	1	3	8	92
								508	9									
03	6851	X	3974	-0-		-2877	-0-	3870	3	47	4	Y	52	119	1			25
								57	9									
04	9420	X	-0-	-0-		-9420	-0-					Y	-0-	8	1			17
05	5704	X	5273	-0-		-431	-0-	2451	3	2214	4	Y	553	380	1	2	5	188
								608	9									
06	6048	X	6048	-0-		-0-	-0-	3549	3	1403	4	Y	996	966	1			218
								1096	9									
07	3968	X	915	-0-		-3053	-0-	470	3	98	4	Y	315	505	1			28
								347	9									
*08	6384	X	6384	-0-		-0-	-0-	5165	3	369	4	Y	773	682	1			119
								850	9									
09	5880	X	4926	-0-		-954	-0-	3842	3	372	4	Y	647	605	1			161
								712	9									
*10	10084	X	10084	-0-		-0-	-0-	9160	3	384	4	Y	491	406	1			246
								540	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16750	X	16750	-0-		-0-	-0-	8941	3	4300	4	Y	3190	2781	1	19	8	420
								3509	9									
12	12524	X	5187	-0-		-7337	-0-	3072	3	811	4	Y	1185	1192	1	6	8	407
								1304	9									
01	11160	X	6516	-0-		-4644	-0-	4847	3	369	4	Y	1182	1205	1	16	8	368
								1300	9									
02	12502	X	12502	-0-		-0-	-0-	9649	3	162	4	Y	2446	2313	1	14	8	487
								2691	9									
03	16642	X	16642	-0-		-0-	-0-	14681	3	571	4	Y	1264	1144	1	5	8	602
								1390	9									
04	14160	X	4031	-0-		-10129	-0-	2362	3	378	4	Y	1174	177	1			1599
								1291	9									
05	13361	X	9827	-0-		-3534	-0-	5510	3	3435	4	Y	802	2125	1	3	5	272
								882	9					1	8			
06	16428	X	16428	-0-		-0-	-0-	13876	3	2017	4	Y	486	652	1			106
								535	9									
07	16647	X	3215	-0-		-13432	-0-	2072	3	323	4	Y	745	786	1			65
								820	9									
*08	16647	X	16236	-0-		-411	-0-	13315	3	894	4	Y	1843	1624	1			284
								2027	9									
09	16590	X	10813	-0-		-5777	-0-	8252	3	1374	4	Y	1079	1094	1			269
								1187	9									
10	16988	X	6504	-0-		-10484	-0-	5079	3	852	4	Y	521	529	1			261
								573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	5198	3	872	4	N	1804	1761	1	3	8	321
							1984	9									
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	6058	3	489	4	N	2005	2106	1			220
							2206	9									
07	8587	X	7442	-0-	-1145	-0-	5046	3	497	4	N	1726	1566	1			380
							1899	9									
08	8587	X	7361	-0-	-1226	-0-	4931	3	217	4	N	2012	2085	1			307
							2213	9									
09	8760	X	5179	-0-	-3581	-0-	2936	3	114	4	N	1935	1773	1			469
							2129	9									
10	9052	X	6150	-0-	-2902	-0-	4007	3	198	4	N	1768	2130	1			107
							1945	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	12200	3	6033	4	N	2019	1887	1	12	8	444
							2221	9									
12	16306	X	11309	-0-	-4997	-0-	4459	3	4830	4	N	1836	1986	1	10	8	284
							2020	9									
01	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	14597	3	285	4	N	2337	2380	1	17	8	224
							2571	9									
02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	11812	3	315	4	N	1675	1741	1	12	8	146
							1843	9									
03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	13888	3	220	4	N	2006	1675	1	3	8	474
							2207	9									
04	15780	X	15410	-0-	-370	-0-	13142	3	230	4	N	1853	2031	1			296
							2038	9									
05	16306	X	13210	-0-	-3096	-0-	11012	3	190	4	N	1825	1852	1	2	8	267
							2008	9									
06	15780	X	13717	-0-	-2063	-0-	11668	3	68	4	N	1801	1656	1			412
							1981	9									
07	16306	X	15026	-0-	-1280	-0-	12936	3	57	4	N	1848	2034	1			226
							2033	9									
08	16306	X	15328	-0-	-978	-0-	13008	3	321	4	N	1817	1834	1			209
							1999	9									
09	15420	X	12017	-0-	-3403	-0-	9777	3	590	4	N	1500	1502	1			207
							1650	9									
10	15035	X	11781	-0-	-3254	-0-	8658	3	1238	4	N	1714	1679	1			242
							1885	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	4951	3	7630	4	N	2698	2670	1	11	8	303
							2968	9									
12	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	8252	3	5044	4	N	2367	2590	1	4	8	76
							2604	9									
01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	2361	3	8788	4	N	2470	2395	1	2	8	149
							2717	9									
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	3547	3	6140	4	N	2633	2457	1	2	8	323
							2896	9									
03	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	6117	3	4975	4	N	2571	2344	1	5	8	545
							2828	9									
04	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	10241	3	206	4	N	2661	3056	1			150
							2927	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2123	3	290	4	N	1116	1250	1			16
							1228	9									
06	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	8287	3	1471	4	N	2380	1956	1			440
							2618	9									
07	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	11908	3	210	4	N	2642	2966	1			116
							2906	9									
08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	10325	3	707	4	N	2617	2380	1			353
							2879	9									
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	13236	3	778	4	N	2657	2554	1			456
							2923	9									
*10	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	11513	3	155	4	N	2476	2591	1			341
							2724	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	6411	3	954	4	N	1991	2090	1	1	8	285
							2190	9									
06	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	6760	3	830	4	N	2104	1918	1			471
							2314	9									
07	10788	X	8387	-0-	-2401	-0-	5186	3	1274	4	N	1752	1928	1			295
							1927	9									
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	6714	3	2570	4	N	1746	1631	1			410
							1921	9									
09	10440	X	8682	-0-	-1758	-0-	6401	3	939	4	N	1220	1398	1			232
							1342	9									
10	10230	X	7890	-0-	-2340	-0-	5300	3	776	4	N	1649	1581	1			300
							1814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26820	X	13115	-0-	-13705	-0-	2662	3	8643	4	N	1645	1842	1	11	8	232
							1810	9									
12	27714	X	2927	-0-	-24787	-0-	1601	3	1326	9	N	1205	1282	1	7	8	148
01	27714	X	6279	-0-	-21435	-0-	4486	3	1793	9	N	1630	1631	1	11	8	136
02	8526	X	5741	-0-	-2785	-0-	5112	3	629	9	N	572	553	1	11	8	144
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	7175	3	2108	9	N	1916	1799	1	3	8	258
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	7575	3	1256	9	N	1142	1269	1			131
05	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	9757	3	2372	4	N	1581	1422	1	1	8	289
							1739	9									
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	8296	3	2270	9	N	2064	2118	1			235
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	7462	3	2396	9	N	2178	1757	1			656
08	13857	X	12067	-0-	-1790	-0-	7160	3	2727	4	N	1982	2296	1			342
							2180	9									
09	13410	X	7031	-0-	-6379	-0-	4952	3	2079	9	N	1890	1825	1			407
10	13857	X	8618	-0-	-5239	-0-	3741	3	2245	4	N	2393	2385	1			415
							2632	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	7371	3	993	4	N	2102	2039	1	22	8	93
							2312	9									
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	5863	3	1269	4	N	1725	1530	1	11	8	277
							1898	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	7053	3	336	4	N	1493	1663	1	14	8	93
							1642	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	2578	3	2781	4	N	1661	1533	1	19	8	202
							1827	9									
03	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	4287	3	8288	4	N	3135	2940	1	34	8	363
							3449	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2308	3	542	4	N	480	731	1			112
							528	9									
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	5535	3	277	4	N	611	362	1	13	8	348
							672	9									
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6276	3	327	4	N	833	702	1			479
							916	9									
07	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	13015	3	570	4	N	1176	1473	1			182
							1294	9									
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	7214	3	1393	4	N	692	748	1			126
							761	9									
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	13924	3	951	4	N	1359	1320	1			165
							1495	9									
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	3448	3	564	4	N	1734	1608	1			291
							1907	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15120	X	2714	-0-	-12406	-0-	1273	3	599	4	N	765	777	1	8	8	187
							842	9									
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
02	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	14973	3	5061	4	Y	671	789	1	9	8	60
							738	9									
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	4226	3	2954	4	Y	2675	2536	1	14	8	185
							2943	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	5598	3	2393	4	Y	1260	1431	1			14
							1386	9									
05	15624	X	9754	-0-	-5870	-0-	7489	3	206	4	Y	1872	1838	1	15	8	33
							2059	9									
06	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	16634	3	121	4	Y	8610	8415	1			228
							9471	9									
07	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	12349	3	79	4	Y	10301	10209	1			320
							11331	9									
08	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	13450	3	537	4	Y	6908	6854	1			374
							7599	9									
09	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	10063	3	221	4	Y	8169	8442	1			101
							8986	9									
10	15624	X	10730	-0-	-4894	-0-	6844	3	101	4	Y	3441	3411	1			131
							3785	9									

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	12091	3	3318	4	N	1150	1109	1			247
							1265	9									
06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	9554	3	1611	4	N	1026	1050	1			223
							1129	9									
07	13640	X	13030	-0-	-610	-0-	11341	3	215	4	N	1340	1272	1			291
							1474	9									
08	15376	X	10724	-0-	-4652	-0-	8896	3	145	4	N	1530	1465	1			356
							1683	9									
09	14880	X	8660	-0-	-6220	-0-	6721	3	643	4	N	1178	1105	1			429
							1296	9									
10	15376	X	10352	-0-	-5024	-0-	8407	3	541	4	N	1276	1498	1			207
							1404	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

*11	13950	X	12682	-0-	-1268	-0-	2384	3	8539	4	N	1599	1886	1	11	8	195
							1759	9									
12	14415	X	5487	-0-	-8928	-0-	1608	3	2896	4	N	894	949	1	8	8	132
							983	9									
01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	7645	3	957	4	N	2162	2084	1	16	8	194
							2378	9									
02	6496	X	6319	-0-	-177	-0-	4558	3	290	4	N	1337	1310	1	14	8	207
							1471	9									
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	9483	3	330	4	N	2515	2215	1	4	8	503
							2767	9									
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	8266	3	585	4	N	1888	2253	1			138
							2077	9									
05	10974	X	10018	-0-	-956	-0-	6317	3	1612	4	N	1899	1843	1	2	8	192
							2089	9									
06	12180	X	9419	-0-	-2761	-0-	6854	3	399	4	N	1969	1991	1			170
							2166	9									
07	12586	X	8510	-0-	-4076	-0-	5892	3	477	4	N	1946	1653	1			463
							2141	9									
08	12586	X	8979	-0-	-3607	-0-	6519	3	546	4	N	1740	2021	1			182
							1914	9									
*09	10920	X	9746	-0-	-1174	-0-	10	1	8943	3	N	429	553	1			58
							321	4	472	9							
*10	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	294	1	29148	3	N	1901	1573	1			386
							561	4	2091	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5077	-0-		-1216	-0-	3286	3	307	4	Y	1349	1414	1			41
								1484	9									
06	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	5127	3	477	4	Y	1744	1616	1			169
								1918	9									
07	6665	X	5789	-0-		-876	-0-	5367	3	422	4	Y	-0-					169
08	6665	X	6465	-0-		-200	-0-	6058	3	407	4	Y	-0-					169
09	7560	X	4373	-0-		-3187	-0-	2888	3	207	4	Y	1162	1270	1			61
								1278	9									
10	7781	X	7163	-0-		-618	-0-	6119	3	281	4	Y	694	705	1			50
								763	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20520	X	20520	-0-		-0-	-0-	4464	3	1307	4	Y	13408	13152	1	62	8	259
								14749	9									
12	23291	X	23291	-0-		-0-	-0-	8132	3	490	4	Y	13335	13283	1	55	8	256
								14669	9									
01	20305	X	11245	-0-		-9060	-0-	4048	3	29	4	Y	6516	6690	1	36	8	46
								7168	9									
02	21297	X	21297	-0-		-0-	-0-	13423	3	789	4	Y	6441	6329	1	30	8	128
								7085	9									
03	30830	X	30830	-0-		-0-	-0-	15197	3	1002	4	Y	13301	13279	1	32	8	118
								14631	9									
04	31784	X	31784	-0-		-0-	-0-	15802	3	813	4	Y	13790	13573	1			335
								15169	9									
05	40774	X	40774	-0-		-0-	-0-	17281	3	181	4	Y	21193	20628	1	21	8	879
								23312	9									
06	36221	X	36221	-0-		-0-	-0-	14480	3	898	4	Y	18948	18295	1			1532
								20843	9									
07	34831	X	34831	-0-		-0-	-0-	14662	3	226	4	Y	18130	19066	1			596
								19943	9									
08	26026	X	26026	-0-		-0-	-0-	14733	3	257	4	Y	10033	10424	1			205
								11036	9									
09	23850	X	19298	-0-		-4552	-0-	10380	3	1193	4	Y	7023	7119	1			109
								7725	9									
*10	25600	X	25600	-0-		-0-	-0-	16674	3	456	4	Y	7700	7753	1			56
								8470	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19440	X	9363	-0-		-10077	-0-	4376	3	3693	4	N	1176	975	1	1	8	260
								1294	9									
12	23279	X	23279	-0-		-0-	-0-	15877	3	3362	4	N	3673	3513	1	8	8	412
								4040	9									
01	23418	X	23418	-0-		-0-	-0-	18745	3	530	4	N	3766	3889	1	27	8	262
								4143	9									
02	17516	X	16254	-0-		-1262	-0-	11905	3	1260	4	N	2808	2579	1	5	8	486
								3089	9									
03	19902	X	19689	-0-		-213	-0-	16019	3	507	4	N	2875	2946	1	12	8	403
								3163	9									
04	19440	X	16369	-0-		-3071	-0-	10333	3	3681	4	N	2141	2234	1			310
								2355	9									
05	20088	X	8501	-0-		-11587	-0-	6863	3	139	4	N	1363	1463	1	4	8	206
								1499	9									
06	19440	X	11178	-0-		-8262	-0-	9123	3	157	4	N	1725	1835	1			96
								1898	9									
07	19685	X	9085	-0-		-10600	-0-	7151	3	236	4	N	1544	1287	1			353
								1698	9									
08	19685	X	12953	-0-		-6732	-0-	10370	3	229	4	N	2140	2164	1			329
								2354	9									
09	16380	X	12114	-0-		-4266	-0-	8787	3	1126	4	N	2001	2004	1			326
								2201	9									
*10	16552	X	16552	-0-		-0-	-0-	12594	3	1829	4	N	1935	2151	1			110
								2129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12510	X	6113	-0-	-6397	-0-		1640	3	3087	4	N	1260	958	1	101	8	330
								1386	9									
12	12958	X	6402	-0-	-6556	-0-		3869	3	940	4	N	1448	1529	1	110	8	139
								1593	9									
01	12958	X	12694	-0-	-264	-0-		9000	3	639	4	N	2777	2380	1	155	8	381
								3055	9									
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-		5693	3	465	4	N	1252	1274	1	15	8	344
								1377	9									
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-		5587	3	69	4	N	1062	1112	1	7	8	287
								1168	9									
04	12120	X	8456	-0-	-3664	-0-		7054	3	241	4	N	1055	1118	1			224
								1161	9									
05	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-		33531	3	1850	4	N	4436	4168	1	11	8	481
								4880	9									
06	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-		28651	3	429	4	N	3737	4059	1			159
								4111	9									
07	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-		24629	3	420	4	N	3752	3448	1			463
								4127	9									
08	33013	X	33013	-0-	-0-	-0-		27872	3	214	4	N	4479	4417	1			525
								4927	9									
09	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-		24789	3	140	4	N	3794	4219	1			100
								4173	9									
*10	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-		12981	3	583	4	N	2713	2427	1			386
								2984	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23730	X	9478	-0-	-14252	-0-		6117	3	157	4	N	2913	2959	1	39	8	267
								3204	9									
12	24521	X	11245	-0-	-13276	-0-		7199	3	1277	4	N	2517	2532	1	24	8	228
								2769	9									
01	20491	X	5116	-0-	-15375	-0-		2033	3	358	4	N	2477	2196	1	27	8	482
								2725	9									
02	12615	X	6369	-0-	-6246	-0-		2676	3	467	4	N	2933	3177	1	28	8	210
								3226	9									
03	10726	X	4859	-0-	-5867	-0-		1226	3	2013	4	N	1473	1111	1	3	8	569
								1620	9									
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-		5490	3	2094	4	N	3273	3528	1			314
								3600	9									
05	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-		6405	3	3351	4	N	2938	2942	1	5	8	305
								3232	9									
06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-		10734	3	1458	4	N	2798	2724	1			379
								3078	9									
07	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-		9052	3	1099	4	N	3359	3461	1			277
								3695	9									
08	12989	X	12004	-0-	-985	-0-		7196	3	1736	4	N	2793	2533	1			537
								3072	9									
09	15270	X	11277	-0-	-3993	-0-		7628	3	910	4	N	2490	2560	1			467
								2739	9									
10	15779	X	8589	-0-	-7190	-0-		5180	3	1305	4	N	1913	2037	1			343
								2104	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16470	X	8648	-0-	-7822	-0-	2360	3	4289	4	N	1817	1502	1	12	8	566
							1999	9									
12	14694	X	12830	-0-	-1864	-0-	6168	3	4298	4	N	2149	2589	1	14	8	112
							2364	9									
01	14694	X	8231	-0-	-6463	-0-	5517	3	332	4	N	2165	1996	1	17	8	264
							2382	9									
02	13746	X	11361	-0-	-2385	-0-	8405	3	644	4	N	2102	2092	1	20	8	254
							2312	9									
03	13919	X	6324	-0-	-7595	-0-	1669	3	1521	4	N	2849	2579	1	6	8	518
							3134	9									
04	12210	X	6913	-0-	-5297	-0-	3422	3	1571	4	N	1745	2019	1			244
							1920	9									
05	12834	X	12069	-0-	-765	-0-	6464	3	2436	4	N	2881	2905	1	4	8	216
							3169	9									
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	8642	3	622	4	N	3080	2688	1			608
							3388	9									
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	9175	3	528	4	N	2391	2337	1			662
							2630	9									
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	8391	3	634	4	N	3826	3984	1			504
							4209	9									
09	12660	X	10730	-0-	-1930	-0-	7187	3	1062	4	N	2255	2351	1			408
							2481	9									
10	13082	X	9203	-0-	-3879	-0-	6178	3	769	4	N	2051	2151	1			308
							2256	9									

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15400	-0-	-255	-0-	12464	3	267	4	N	2426	2377	1	2	8	240
							2669	9									
06	14310	X	11864	-0-	-2446	-0-	8815	3	477	4	N	2338	2192	1			386
							2572	9									
07	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	14346	3	351	4	N	2345	2578	1			153
							2580	9									
08	17081	X	15959	-0-	-1122	-0-	13131	3	545	4	N	2075	2017	1			211
							2283	9									
09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	14762	3	285	4	N	2231	2025	1			417
							2454	9									
10	17267	X	12589	-0-	-4678	-0-	10509	3	334	4	N	1587	1880	1			124
							1746	9									

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13030	-0-	-300	-0-	10340	3	220	4	N	2245	2189	1	1	8	179
							2470	9									
06	12930	X	12750	-0-	-180	-0-	10349	3	169	4	N	2029	1955	1			253
							2232	9									
07	13361	X	12393	-0-	-968	-0-	10053	3	174	4	N	1969	1999	1			223
							2166	9									
08	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	10783	3	262	4	N	2141	2209	1			155
							2355	9									
09	12750	X	9800	-0-	-2950	-0-	7824	3	225	4	N	1592	1635	1			112
							1751	9									
10	13175	X	5684	-0-	-7491	-0-	4925	3	135	4	N	567	553	1			126
							624	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	4591	-0-	-17543	-0-	3862 226	3 9	503	4	Y	205	368	1			22
06	21420	X	10469	-0-	-10951	-0-	9057 914	3 9	498	4	Y	831	729	1			124
07	17174	X	14989	-0-	-2185	-0-	13478 710	3 9	801	4	Y	645	727	1			42
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	11678 116	3 9	1240	4	Y	105	139	1			8
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	13923 144	3 9	968	4	Y	131	127	1			12
10	15004	X	9444	-0-	-5560	-0-	8074 53	3 9	1317	4	Y	48	57	1			3

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15210	X	6674	-0-	-8536	-0-	2954 2041	3 9	1679	4	N	1855	1794	1	5	8	195
12	15717	X	9684	-0-	-6033	-0-	5828 2885	3 9	971	4	N	2623	2595	1	11	8	212
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	6187 3512	3 9	1191	4	N	3193	3305	1	3	8	97
02	9367	X	7960	-0-	-1407	-0-	3442 2765	3 9	1753	4	N	2514	2494	1			117
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	6473 2613	3 9	619	4	N	2375	1971	1			521
04	10530	X	8084	-0-	-2446	-0-	4828 2483	3 9	773	4	N	2257	2384	1			394
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	8080 3319	3 9	754	4	N	3017	2922	1			489
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	6772 3988	3 9	800	4	N	3625	3256	1			858
07	9703	X	6259	-0-	-3444	-0-	3085 1921	3 9	1253	4	N	1746	2223	1			381
08	12152	X	6420	-0-	-5732	-0-	2307 2025	3 9	2088	4	N	1841	2040	1			182
09	11760	X	6510	-0-	-5250	-0-	867 2366	3 9	3277	4	N	2151	2039	1			294
*10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	4270 2316	3 9	1059	4	N	2105	2224	1			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	14026	3	5812	4	Y	2105	1767	1	11	8	482
							2316	9									
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	10313	3	2631	4	Y	2202	2391	1	16	8	277
							2422	9									
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	18854	3	1389	4	Y	3148	2987	1	20	8	418
							3463	9									
02	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	28231	3	513	4	Y	1956	2024	1	22	8	328
							2152	9									
03	12834	X	12204	-0-	-630	-0-	9553	3	142	4	Y	2281	2311	1	3	8	295
							2509	9									
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	159	372	1			82
05	33015	X	14372	-0-	-18643	-0-	9266	3	4007	4	Y	999	994	1			87
							1099	9									
06	31950	X	18281	-0-	-13669	-0-	14231	3	2149	4	Y	1728	1542	1			273
							1901	9									
07	33015	X	27163	-0-	-5852	-0-	22482	3	2281	4	Y	2182	1885	1			570
							2400	9									
08	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	20239	3	1647	4	Y	1720	2073	1			217
							1892	9									
09	18330	X	11974	-0-	-6356	-0-	8427	3	1115	4	Y	2211	2259	1			169
							2432	9									
10	25699	X	8180	-0-	-17519	-0-	7095	3	86	4	Y	908	914	1			163
							999	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	13578	3	333	4	N	340	185	1			296
							374	9									
06	11490	X	4246	-0-	-7244	-0-	3602	3	297	4	N	315	181	1			430
							347	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9181	3	145	4	N	-0-					430
08	12369	X	2879	-0-	-9490	-0-	2352	3	527	4	N	-0-					430
09	11970	X	1954	-0-	-10016	-0-	1500	3	454	4	N	-0-					430
10	12369	X	3654	-0-	-8715	-0-	3517	3	100	4	N	34	311	1			153
							37	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10680	X	7952	-0-	-2728	-0-	2555	3	2823	4	Y	2340	2360	1	58	5	105
							2574	9					3	8			
12	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	7746	3	2236	4	Y	3346	3015	1	5	8	431
							3681	9									
01	11160	X	5146	-0-	-6014	-0-	2222	3	648	4	Y	2069	2394	1	2	8	104
							2276	9									
02	10324	X	5518	-0-	-4806	-0-	1932	3	1047	4	Y	2308	2279	1	5	8	128
							2539	9									
03	11346	X	8132	-0-	-3214	-0-	5525	3	1250	4	Y	1234	1255	1	5	8	102
							1357	9									
04	13230	X	6106	-0-	-7124	-0-	4578	3	930	4	Y	544	609	1			37
							598	9									
05	13671	X	5230	-0-	-8441	-0-	3357	3	1268	4	Y	550	587	1			-0-
							605	9									
06	10200	X	7177	-0-	-3023	-0-	4610	3	950	4	Y	1470	1208	1			262
							1617	9									
07	10540	X	7364	-0-	-3176	-0-	4717	3	1050	4	Y	1452	1692	1			22
							1597	9									
08	8122	X	3933	-0-	-4189	-0-	1509	3	1082	4	Y	1220	1088	1			154
							1342	9									
09	7260	X	2399	-0-	-4861	-0-	1327	3	489	4	Y	530	512	1			172
							583	9									
10	7409	X	3798	-0-	-3611	-0-	2305	3	257	4	Y	1124	1171	1			125
							1236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12510	X	7359	-0-	-5151	-0-	4288	3	3071	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	12927	X	5217	-0-	-7710	-0-	2437	3	2316	4	Y	422	380	1			42
							464	9									
01	12927	X	8520	-0-	-4407	-0-	6524	3	1808	4	Y	171	201	1			12
							188	9									
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	8660	3	2037	4	Y	826	798	1	2	8	38
							909	9									
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	8230	3	1249	4	Y	35	70	1			3
							39	9									
04	8250	X	6230	-0-	-2020	-0-	5269	3	926	4	Y	32	33	1			2
							35	9									
05	12400	X	7988	-0-	-4412	-0-	6579	3	1235	4	Y	158	149	1	2	8	9
							174	9									
06	12000	X	4806	-0-	-7194	-0-	3695	3	1111	4	Y	-0-	9	1			-0-
07	12400	X	9424	-0-	-2976	-0-	5995	3	1278	4	Y	1955	1750	1			205
							2151	9									
08	9517	X	7072	-0-	-2445	-0-	4785	3	450	4	Y	1670	1755	1			120
							1837	9									
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	7052	3	340	4	Y	1061	1136	1			45
							1167	9									
10	9548	X	8163	-0-	-1385	-0-	6881	3	640	4	Y	584	538	1			91
							642	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

05	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	19350	3	452	4	Y	5945	5889	1	7	8	123
							6540	9									
06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	15306	3	32	4	Y	7219	7284	1			58
							7941	9									
07	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	15891	3	22	4	Y	2838	2782	1			114
							3122	9									
08	25606	X	14337	-0-	-11269	-0-	13160	3	68	4	Y	1008	1092	1			30
							1109	9									
09	24780	X	10783	-0-	-13997	-0-	9499	3	251	4	Y	939	944	1			25
							1033	9									
10	25606	X	17326	-0-	-8280	-0-	14959	3	531	4	Y	1669	1654	1			40
							1836	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

*11	25830	X	11063	-0-	-14767	-0-	3385	3	4773	4	N	2641	2800	1	4	8	71
							2905	9									
12	26691	X	11332	-0-	-15359	-0-	5375	3	3006	4	N	2683	2318	1			436
							2951	9									
01	26691	X	13185	-0-	-13506	-0-	6508	3	2846	4	N	3483	3671	1	17	8	231
							3831	9									
02	13079	X	10470	-0-	-2609	-0-	4497	3	3244	4	N	2481	2454	1	27	8	231
							2729	9									
03	14229	X	6162	-0-	-8067	-0-	1910	3	2368	4	N	1713	1475	1	3	8	466
							1884	9									
04	12810	X	8632	-0-	-4178	-0-	3077	3	3309	4	N	2042	2198	1			310
							2246	9									
05	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	6575	3	4871	4	N	2084	1821	1	24	8	549
							2292	9									
06	12750	X	10769	-0-	-1981	-0-	5932	3	2217	4	N	2382	2394	1			537
							2620	9									
07	11191	X	8426	-0-	-2765	-0-	5841	3	173	4	N	2193	2585	1			145
							2412	9									
*08	13702	X	9596	-0-	-4106	-0-	5151	3	401	4	N	3676	3530	1			291
							4044	9									
09	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	5271	3	1176	4	N	14308	14279	1			320
							15739	9									
10	26691	X	25037	-0-	-1654	-0-	8911	3	411	4	N	14286	14307	1			299
							15715	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16560	X	15020	-0-		-1540		-0-	12475	3	1894	4	Y	592	598	1			30
									651	9									
12	17112	X	10590	-0-		-6522		-0-	9526	3	138	4	Y	842	776	1	1	8	95
									926	9									
01	17112	X	9973	-0-		-7139		-0-	8481	3	392	4	Y	1000	1043	1	9	8	43
									1100	9									
02	9541	X	6617	-0-		-2924		-0-	5668	3	949	9	Y	863	893	1	11	8	2
03	12882	X	12882	-0-		-0-		-0-	11882	3	1000	9	Y	909	839	1	2	8	70
04	10230	X	8821	-0-		-1409		-0-	7568	3	1253	9	Y	1139	1203	1			6
05	10602	X	4016	-0-		-6586		-0-	3504	3	512	9	Y	465	419	1	1	8	51
06	14031	X	14031	-0-		-0-		-0-	12758	3	1273	9	Y	1157	1163	1			45
07	16616	X	16616	-0-		-0-		-0-	13597	3	1395	4	Y	1476	1375	1			146
									1624	9									
08	17236	X	17236	-0-		-0-		-0-	14730	3	1072	4	Y	1304	1378	1			72
									1434	9									
09	14010	X	9446	-0-		-4564		-0-	7534	3	700	4	Y	1102	1067	1			107
									1212	9									
10	16616	X	15724	-0-		-892		-0-	9391	3	2325	4	Y	3644	3379	1			372
									4008	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	69696	X	69696	-0-		-0-		-0-	24832	3	26426	4	N	16762	16720	1	38	8	168
									18438	9									
12	25854	X	24831	-0-		-1023		-0-	13736	3	4507	4	N	5989	5962	1	14	8	181
									6588	9									
01	34343	X	34343	-0-		-0-		-0-	21529	3	4228	4	N	7805	7490	1	18	8	478
									8586	9									
02	34756	X	34756	-0-		-0-		-0-	20204	3	6798	4	N	7049	7224	1	55	8	248
									7754	9									
03	34999	X	31207	-0-		-3792		-0-	23074	3	697	4	N	6760	6811	1	13	8	184
									7436	9									
04	33870	X	27327	-0-		-6543		-0-	18547	3	3148	4	N	5120	5011	1			293
									5632	9									
05	34999	X	25319	-0-		-9680		-0-	20072	3	273	4	N	4522	4741	1	8	8	66
									4974	9									
06	33870	X	1546	-0-		-32324		-0-	1479	3	67	4	N	-0-					66
07	45641	X	45641	-0-		-0-		-0-	29658	3	4014	4	N	10881	10641	1			306
									11969	9									
08	33292	X	33292	-0-		-0-		-0-	23087	3	2534	4	N	6974	7129	1			151
									7671	9									
09	27330	X	26759	-0-		-571		-0-	19522	3	1906	4	N	4846	4596	1			401
									5331	9									
*10	36583	X	36583	-0-		-0-		-0-	25972	3	2883	4	N	7025	6991	1			435
									7728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17580	X	6392	-0-		-11188		-0-	4380	3	349	4	Y	1512	1332	1			240
									1663	9									
12	18166	X	8975	-0-		-9191		-0-	4367	3	2343	4	Y	2059	2106	1			193
									2265	9									
01	18166	X	9471	-0-		-8695		-0-	5623	3	1124	4	Y	2476	2453	1	9	8	207
									2724	9									
02	29696	X	13618	-0-		-16078		-0-	7499	3	990	4	Y	4663	4728	1	18	8	124
									5129	9									
03	31744	X	12772	-0-		-18972		-0-	6453	3	3331	4	Y	2716	2591	1	3	8	246
									2988	9									
04	30720	X	11508	-0-		-19212		-0-	5930	3	3616	4	Y	1784	1661	1			369
									1962	9									
05	14539	X	12908	-0-		-1631		-0-	10375	3	355	4	Y	1980	2214	1	8	8	127
									2178	9									
06	14100	X	1744	-0-		-12356		-0-	1275	3	100	4	Y	335					462
									369	9									
07	14570	X	13747	-0-		-823		-0-	7647	3	2978	4	Y	2838	3148	1			152
									3122	9									
08	12710	X	12134	-0-		-576		-0-	8217	3	1186	4	Y	2483	2401	1			234
									2731	9									
09	12300	X	9192	-0-		-3108		-0-	6708	3	369	4	Y	1923	1848	1			309
									2115	9									
10	12710	X	6916	-0-		-5794		-0-	3577	3	1070	4	Y	2063	2062	1			310
									2269	9									

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33064	X	33064	-0-		-0-		-0-	26299	3	25	4	Y	6127	6167	1	8	8	42
									6740	9									
06	23340	X	11232	-0-		-12108		-0-	8991	3	214	4	Y	1843	1783	1			102
									2027	9									
07	24118	X	17626	-0-		-6492		-0-	12517	3	415	4	Y	4267	4249	1			120
									4694	9									
08	24521	X	14139	-0-		-10382		-0-	10371	3	280	4	Y	3171	3207	1			84
									3488	9									
09	23730	X	12405	-0-		-11325		-0-	8500	3	843	4	Y	2784	2790	1			78
									3062	9									
10	24521	X	7392	-0-		-17129		-0-	5233	3	81	4	Y	1889	1932	1			35
									2078	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13861	X	13861	-0-		-0-		-0-	12226	3	745	4	N	809	710	1	16	8	162
									890	9									
06	11462	X	11462	-0-		-0-		-0-	9843	3	568	4	N	955	1036	1			81
									1051	9									
07	12710	X	12310	-0-		-400		-0-	9345	3	1720	4	N	1132	704	1			509
									1245	9									
08	13640	X	12517	-0-		-1123		-0-	8851	3	2332	4	N	1213	1399	1			323
									1334	9									
09	13200	X	7697	-0-		-5503		-0-	5197	3	1783	4	N	652	712	1			263
									717	9									
10	13640	X	5901	-0-		-7739		-0-	4996	3	399	4	N	460	555	1			168
									506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	11645	-0-	-2398	-0-	6257	3	2463	4	N	2659	2683	1	2	8	224
							2925	9									
06	13590	X	12501	-0-	-1089	-0-	5148	3	4701	4	N	2411	2522	1			113
							2652	9									
07	10819	X	10254	-0-	-565	-0-	6343	3	1448	4	N	2239	2060	1			292
							2463	9									
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	6711	3	2316	4	N	2979	3136	1			135
							3277	9									
09	12510	X	2848	-0-	-9662	-0-	1975	3	187	4	N	624	695	1			64
							686	9									
*10	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	8888	3	1864	4	N	2879	2676	1			267
							3167	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9875	-0-	-2525	-0-	6791	3	1152	4	N	1756	1766	1	1	8	230
							1932	9									
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	8998	3	1108	4	N	2004	2128	1			106
							2204	9									
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	9799	3	640	4	N	2024	1761	1			369
							2226	9									
08	11718	X	7177	-0-	-4541	-0-	3737	3	1592	4	N	1680	1873	1			176
							1848	9									
09	12300	X	6528	-0-	-5772	-0-	3935	3	680	4	N	1739	1600	1			315
							1913	9									
10	12710	X	7883	-0-	-4827	-0-	5289	3	493	4	N	1910	1944	1			281
							2101	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34963	X	34963	-0-	-0-	-0-	30656	3	1213	4	Y	2813	2823	1	1	8	120
							3094	9									
06	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	45443	3	1426	4	Y	5704	5498	1			326
							6274	9									
07	69241	X	69241	-0-	-0-	-0-	60992	3	861	4	Y	6716	6768	1			274
							7388	9									
08	35030	X	7784	-0-	-27246	-0-	6436	3	1215	4	Y	121	389	1			6
							133	9									
09	53550	X	3436	-0-	-50114	-0-	3404	3	32	4	Y	-0-	6	1			-0-
10	62930	X	34360	-0-	-28570	-0-	32126	3	1543	4	Y	628	602	1			26
							691	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	12069	3	6559	4	Y	7245	7475	1			284
							7970	9									
12	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	9840	3	3954	4	Y	8562	8015	1	1	8	830
							9418	9									
01	17019	X	10299	-0-	-6720	-0-	2784	3	1610	4	Y	5368	5957	1	3	8	238
							5905	9									
02	19865	X	9055	-0-	-10810	-0-	3568	3	879	4	Y	4189	4335	1	4	8	88
							4608	9									
03	20553	X	7597	-0-	-12956	-0-	1487	3	1622	4	Y	4080	3855	1			313
							4488	9									
04	26310	X	4320	-0-	-21990	-0-	2160	3	216	4	Y	1767	1811	1			269
							1944	9									
05	23219	X	7668	-0-	-15551	-0-	3114	3	362	4	Y	3811	3967	1	10	8	103
							4192	9									
06	11130	X	8168	-0-	-2962	-0-	4684	3	403	4	Y	2801	2483	1			421
							3081	9									
07	9672	X	7537	-0-	-2135	-0-	4580	3	179	4	Y	2525	2534	1			412
							2778	9									
08	7657	X	4137	-0-	-3520	-0-	1846	3	780	4	Y	1374	1729	1			57
							1511	9									
09	8160	X	6661	-0-	-1499	-0-	3331	3	430	4	Y	2636	2155	1			538
							2900	9									
10	8432	X	5083	-0-	-3349	-0-	2645	3	208	4	Y	2027	2412	1			153
							2230	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	16067	3	1535	4	Y	2918	3012	1	4	8	150
							3210	9									
06	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	18140	3	1126	4	Y	3651	3242	1			559
							4016	9									
07	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	15002	3	996	4	Y	2509	2758	1			310
							2760	9									
08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	15285	3	1447	4	Y	3411	3264	1			457
							3752	9									
09	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	15003	3	1271	4	Y	3254	3491	1			220
							3579	9									
*10	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	13329	3	2174	4	Y	4582	4621	1			181
							5040	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23190	X	12847	-0-	-10343	-0-	4625	3	5389	4	N	2575	2593	1	15	8	193
							2833	9									
12	23963	X	5299	-0-	-18664	-0-	2777	3	2522	9	N	2293	2384	1	12	8	90
01	23963	X	6472	-0-	-17491	-0-	4291	3	2181	9	N	1983	1819	1	11	8	243
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	8784	3	3094	9	N	2813	2803	1	10	8	243
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	8508	3	2427	9	N	2206	2232	1	3	8	214
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	5657	3	2499	9	N	2272	2471	1			15
05	12679	X	6993	-0-	-5686	-0-	5000	3	276	4	N	1561	1398	1	1	8	177
							1717	9									
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	10446	3	3021	9	N	2746	2642	1			281
07	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	13309	3	3219	9	N	2926	2988	1			219
08	10943	X	5677	-0-	-5266	-0-	3846	3	534	4	N	1179	1244	1			154
							1297	9									
09	13470	X	2266	-0-	-11204	-0-	1820	3	446	9	N	405	371	1			188
10	16523	X	1995	-0-	-14528	-0-	1581	3	5	4	N	372	511	1			49
							409	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	16904	3	2046	4	Y	670	779	1			17
							737	9									
12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	17350	3	2025	4	Y	5229	5124	1	1	8	121
							5752	9									
01	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	34302	3	2385	4	Y	3798	3834	1	1	8	84
							4178	9									
02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	30393	3	595	4	Y	3841	3831	1	1	8	93
							4225	9									
03	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	19964	3	377	4	Y	4629	4526	1	1	8	195
							5092	9									
04	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	22606	3	379	4	Y	7001	7056	1			140
							7701	9									
05	43148	X	43148	-0-	-0-	-0-	28397	3	862	4	Y	12626	12409	1			357
							13889	9									
06	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	15872	3	3283	4	Y	5817	6101	1			73
							6399	9									
07	57736	X	57736	-0-	-0-	-0-	30071	3	637	4	Y	24571	23819	1			825
							27028	9									
08	64121	X	64121	-0-	-0-	-0-	28508	3	124	4	Y	32263	32164	1			924
							35489	9									
09	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	21507	3	2500	4	Y	19407	20153	1			178
							21348	9									
10	31806	X	29449	-0-	-2357	-0-	12634	3	1166	4	Y	14226	13577	1			827
							15649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22230	X	7928	-0-	-14302	-0-	1345	3	4211	4	N	2156	2476	1			32
							2372	9									
12	22971	X	9967	-0-	-13004	-0-	4723	3	2785	4	N	2235	1835	1	2	8	430
							2459	9									
01	22971	X	11513	-0-	-11458	-0-	8396	3	67	4	N	2773	3073	1	19	8	111
							3050	9									
02	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	9537	3	93	4	N	2575	2505	1	73	8	108
							2833	9									
03	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	9682	3	93	4	N	2829	2771	1	1	8	165
							3112	9									
04	11130	X	9101	-0-	-2029	-0-	6563	3	177	4	N	2146	2214	1			97
							2361	9									
05	13237	X	9045	-0-	-4192	-0-	4646	3	2219	4	N	1982	1844	1	34	8	201
							2180	9									
06	12900	X	9973	-0-	-2927	-0-	6846	3	598	4	N	2299	1837	1			663
							2529	9									
07	13330	X	10944	-0-	-2386	-0-	7924	3	267	4	N	2503	2758	1			408
							2753	9									
08	12896	X	11013	-0-	-1883	-0-	8633	3	125	4	N	2050	2244	1			214
							2255	9									
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	5428	3	382	4	N	2061	1874	1			401
							2267	9									
10	10943	X	7785	-0-	-3158	-0-	3104	3	483	4	N	3816	4037	1			180
							4198	9									

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16883	3	59	4	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16755	3	38	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17166	3	651	4	Y	88	81	1			7
							97	9									
08	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	19746	3	327	4	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
09	17880	X	15085	-0-	-2795	-0-	14780	3	249	4	Y	51	50	1			1
							56	9									
*10	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	17927	3	719	4	Y	191	180	1			12
							210	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	9232	3	10401	4	N	5238	5426	1	36	8	53
							5762	9									
12	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	13163	3	3901	4	N	4428	4182	1	21	8	278
							4871	9									
01	16275	X	16002	-0-	-273	-0-	9591	3	2775	4	N	3305	3452	1	23	8	108
							3636	9									
02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	12047	3	2949	4	N	3702	3387	1	23	8	400
							4072	9									
03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	14013	3	95	4	N	3857	4070	1	7	8	180
							4243	9									
04	24900	X	16262	-0-	-8638	-0-	10784	3	2762	4	N	2469	2561	1			88
							2716	9									
05	21948	X	21185	-0-	-763	-0-	15348	3	2680	4	N	2870	2498	1	5	8	455
							3157	9									
06	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	18051	3	499	4	N	3525	3498	1			482
							3878	9									
07	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	18435	3	584	4	N	3127	3489	1			120
							3440	9									
08	21173	X	20888	-0-	-285	-0-	17190	3	377	4	N	3019	2963	1			176
							3321	9									
09	22440	X	19269	-0-	-3171	-0-	12955	3	3063	4	N	2955	2757	1			374
							3251	9									
10	23188	X	20715	-0-	-2473	-0-	16092	3	1605	4	N	2744	3009	1			109
							3018	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36707	X	36707	-0-	-0-	-0-	31328	3	1882	4	Y	3179	3553	1			53
							3497	9									
06	36539	X	36539	-0-	-0-	-0-	31761	3	1587	4	Y	2901	2766	1			188
							3191	9									
07	28768	X	25749	-0-	-3019	-0-	22836	3	901	4	Y	1829	1987	1			30
							2012	9									
08	29658	X	29658	-0-	-0-	-0-	24803	3	2739	4	Y	1924	1856	1			98
							2116	9									
09	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	29270	3	1205	4	Y	2068	2060	1			106
							2275	9									
*10	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	26472	3	3280	4	Y	2421	2414	1			113
							2663	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17940	X	10419	-0-		-7521		-0-	4675	3	3432	4	Y	2102	1805	1			640
									2312	9									
12	18538	X	7031	-0-		-11507		-0-	2037	3	2095	4	Y	2635	3010	1	1	8	264
									2899	9									
01	18538	X	12875	-0-		-5663		-0-	6694	3	1959	4	Y	3838	3835	1	4	8	263
									4222	9									
02	10295	X	8115	-0-		-2180		-0-	3603	3	1637	4	Y	2614	2748	1	7	8	122
									2875	9									
03	11571	X	11571	-0-		-0-		-0-	6196	3	754	4	Y	4201	3899	1			424
									4621	9									
04	12540	X	10304	-0-		-2236		-0-	5599	3	1209	4	Y	3178	3421	1			181
									3496	9									
05	12865	X	11534	-0-		-1331		-0-	6449	3	1190	4	Y	3541	3486	1	34	8	202
									3895	9									
06	12450	X	9139	-0-		-3311		-0-	4731	3	1264	4	Y	2858	2722	1			338
									3144	9									
07	11563	X	9266	-0-		-2297		-0-	6382	3	1629	4	Y	1141	1359	1			120
									1255	9									
08	11563	X	6367	-0-		-5196		-0-	5486	3	498	4	Y	348	443	1			25
									383	9									
09	11160	X	9517	-0-		-1643		-0-	6723	3	302	4	Y	2265	2194	1			96
									2492	9									
10	11532	X	10929	-0-		-603		-0-	6404	3	579	4	Y	3587	3124	1			559
									3946	9									

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17370	X	15340	-0-		-2030		-0-	7694	3	4959	4	Y	2443	2746	1			294
									2687	9									
12	17949	X	11950	-0-		-5999		-0-	3679	3	6329	4	Y	1765	1797	1			262
									1942	9									
01	13857	X	3378	-0-		-10479		-0-	2051	3	851	4	Y	433	659	1	1	8	35
									476	9									
02	17271	X	17271	-0-		-0-		-0-	11925	3	4928	4	Y	380	378	1	4	8	33
									418	9									
03	17656	X	17656	-0-		-0-		-0-	15892	3	750	4	Y	922	914	1	4	8	37
									1014	9									
04	15270	X	14406	-0-		-864		-0-	9022	3	3691	4	Y	1539	1392	1			184
									1693	9									
05	18445	X	12443	-0-		-6002		-0-	8693	3	2389	4	Y	1237	1285	1			136
									1361	9									
06	17880	X	13299	-0-		-4581		-0-	8800	3	3232	4	Y	1152	1200	1			88
									1267	9									
07	18476	X	10709	-0-		-7767		-0-	5828	3	3972	4	Y	826	832	1			82
									909	9									
*08	17670	X	10524	-0-		-7146		-0-	9044	3	162	4	Y	1198	1126	1			154
									1318	9									
09	14400	X	7299	-0-		-7101		-0-	6334	3	74	4	Y	810	902	1			62
									891	9									
10	13733	X	5783	-0-		-7950		-0-	5105	3	58	4	Y	564	595	1			31
									620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13860	X	12612	-0-	-1248	-0-	9822	3	1154	4	N	1487	1334	1	11	8	265
							1636	9									
12	14322	X	8153	-0-	-6169	-0-	5803	3	2350	9	N	2136	1683	1	22	8	696
01	14322	X	12502	-0-	-1820	-0-	11251	3	1251	9	N	1137	1482	1	26	8	325
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	8436	3	2408	9	N	2189	2037	1	8	8	469
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	16013	3	1381	9	N	1255	1477	1	1	8	246
04	12120	X	8242	-0-	-3878	-0-	7524	3	718	9	N	653	552	1			347
05	12493	X	4613	-0-	-7880	-0-	3157	3	1456	9	N	1324	1273	1			398
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	13843	3	1395	9	N	1268	1453	1			213
07	14322	X	14262	-0-	-60	-0-	12998	3	1264	9	N	1149	1101	1			261
08	14322	X	11102	-0-	-3220	-0-	8818	3	401	4	N	1712	1844	1			129
							1883	9									
09	13860	X	5299	-0-	-8561	-0-	3716	3	1583	9	N	1439	1478	1			90
10	14322	X	7482	-0-	-6840	-0-	3942	3	1539	4	N	1819	1317	1			592
							2001	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

05	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	11359	3	471	4	N	2006	2194	1	8	8	163
							2207	9									
06	7530	X	5389	-0-	-2141	-0-	4333	3	180	4	N	796	737	1			222
							876	9									
07	24273	X	9246	-0-	-15027	-0-	7684	3	241	4	N	1201	1266	1			157
							1321	9									
08	24273	X	8743	-0-	-15530	-0-	5947	3	1318	4	N	1344	1276	1			225
							1478	9									
09	23490	X	4388	-0-	-19102	-0-	3020	3	184	4	N	1076	1112	1			189
							1184	9									
10	14043	X	5956	-0-	-8087	-0-	4208	3	152	4	N	1451	1466	1			174
							1596	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

*11	7410	X	2558	-0-	-4852	-0-	658	1	700	3	Y	571	491	1	1	8	110
							572	4	628	9							
12	7657	X	1123	-0-	-6534	-0-	246	1	770	4	Y	97	98	1			109
							107	9									
01	6727	X	909	-0-	-5818	-0-	93	1	569	3	Y	151	237	1			23
							81	4	166	9							
02	6293	X	2723	-0-	-3570	-0-	353	1	1577	3	Y	721	644	1	1	8	99
							793	9									
03	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	531	1	765	3	Y	601	602	1	6	8	92
							661	9									
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	604	1	2048	3	Y	796	790	1			98
							876	9									
05	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	409	1	1500	3	Y	501	563	1			36
							551	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1452	1	1836	3	Y	700	654	1			82
							592	4	770	9							
07	3658	X	715	-0-	-2943	-0-	289	1	92	3	Y	183	250	1			15
							133	4	201	9							
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1681	1	3768	3	Y	492	478	1			29
							380	4	541	9							
09	4620	X	3633	-0-	-987	-0-	972	1	2229	3	Y	-0-	29	1			-0-
							432	4									
10	4805	X	4732	-0-	-73	-0-	1207	1	2379	3	Y	239	219	1			20
							883	4	263	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	272	1	9828	3	N	4006	3945	1	23	8	410
							2112	4	4407	9							
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	477	1	4647	3	N	2658	2731	1	17	8	320
							2924	9									
01	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	1856	1	7689	3	N	3035	2765	1	15	8	575
							3339	9									
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1434	1	5781	3	N	2312	2701	1	19	8	167
							2543	9									
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	1710	1	9290	3	N	3654	3307	1	7	8	507
							4019	9									
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1406	1	4107	3	N	2628	2940	1			195
							2891	9									
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	1600	1	4188	3	N	2761	2580	1	1	8	375
							1843	4	3037	9							
06	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	3011	1	11105	3	N	3315	3302	1			388
							3647	9									
07	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	2889	1	14383	3	N	3210	3320	1			278
							3531	9									
08	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	2757	1	9658	3	N	2996	2924	1			350
							329	4	3296	9							
09	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	2337	1	10745	3	N	2486	2598	1			238
							2735	9									
*10	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	3356	1	8550	3	N	3083	2818	1			503
							514	4	3391	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6510	X	3709	-0-	-2801	-0-	524	1	1837	3	Y	545	588	1			105
							748	4	600	9							
12	9424	X	595	-0-	-8829	-0-	594	4	1	9	Y	1	94	1			12
01	9424	X	3181	-0-	-6243	-0-	374	1	2026	3	Y	384	337	1			59
							359	4	422	9							
02	8816	X	7007	-0-	-1809	-0-	590	1	4448	3	Y	1790	1601	1	2	8	246
							1969	9									
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	1311	1	6319	3	Y	2336	2202	1	23	8	357
							2570	9									
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1231	1	6436	3	Y	1631	1786	1			202
							1794	9									
05	7502	X	4311	-0-	-3191	-0-	828	1	2238	3	Y	1132	1252	1			82
							1245	9									
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	2202	1	4601	3	Y	2304	2116	1			270
							853	4	2534	9							
07	10199	X	1682	-0-	-8517	-0-	484	1	748	3	Y	227	478	1			19
							200	4	250	9							
08	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	2281	1	5914	3	Y	3159	2990	1			188
							516	4	3475	9							
09	10200	X	8991	-0-	-1209	-0-	1654	1	3373	3	Y	2894	2751	1			331
							781	4	3183	9							
10	10540	X	9090	-0-	-1450	-0-	1780	1	3003	3	Y	2597	2709	1			219
							1450	4	2857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12993	-0-	-1298	-0-	8669	3	1297	4	N	2752	2762	1	4	8	226
							3027	9									
06	18090	X	12612	-0-	-5478	-0-	8626	3	400	4	N	3260	3147	1			339
							3586	9									
07	18724	X	11817	-0-	-6907	-0-	7520	3	1143	4	N	2867	2815	1			391
							3154	9									
08	18724	X	11887	-0-	-6837	-0-	6435	3	1672	4	N	3436	3488	1			339
							3780	9									
09	13980	X	9866	-0-	-4114	-0-	6688	3	323	4	N	2595	2843	1			91
							2855	9									
10	13020	X	9941	-0-	-3079	-0-	6732	3	588	4	N	2383	2327	1			147
							2621	9									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	26397	3	90	4	N	8136	7886	1	41	8	341
							8950	9									
12	36048	X	36048	-0-	-0-	-0-	27806	3	93	4	N	7408	7560	1	33	8	156
							8149	9									
01	37033	X	37033	-0-	-0-	-0-	28750	3	378	4	N	7186	7247	1	56	8	39
							7905	9									
02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	28184	3	2490	4	N	7282	7038	1	44	8	239
							8010	9									
03	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	32392	3	1054	4	N	7224	6830	1	12	8	621
							7946	9									
04	34110	X	31460	-0-	-2650	-0-	21873	3	3072	4	N	5923	6391	1			153
							6515	9									
05	35247	X	30698	-0-	-4549	-0-	23199	3	818	4	N	6074	5662	1	9	8	556
							6681	9									
06	34110	X	29821	-0-	-4289	-0-	23112	3	871	4	N	5307	4590	1			1273
							5838	9									
07	38408	X	38408	-0-	-0-	-0-	31575	3	593	4	N	5673	6464	1			482
							6240	9									
08	35247	X	34464	-0-	-783	-0-	27337	3	1362	4	N	5241	5331	1			392
							5765	9									
09	31470	X	26013	-0-	-5457	-0-	18601	3	2192	4	N	4745	4631	1			506
							5220	9									
10	35247	X	30097	-0-	-5150	-0-	22056	3	2612	4	N	4935	5033	1			408
							5429	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	1007	1	14715	3	Y	4592	4527	1			117
							5051	9									
*06	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1335	1	11930	3	Y	3530	3532	1			115
							644	4	3883	9							
*07	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	1155	1	18392	3	Y	3988	4066	1			37
							149	4	4387	9							
*08	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	1215	1	18405	3	Y	3778	3719	1			96
							45	4	4156	9							
*09	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	195	1	16821	3	Y	3374	3406	1			64
							3711	9									
*10	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	1351	1	22094	3	Y	10138	9856	1			346
							3673	4	11152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	4568	1	7468	3	N	2349	2373	1	1	8	242
							281	4	2584	9							
06	14760	X	13324	-0-	-1436	-0-	4582	1	5791	3	N	2186	2321	1			107
							546	4	2405	9							
07	19251	X	14919	-0-	-4332	-0-	4159	1	6389	3	N	2709	2581	1			235
							1391	4	2980	9							
08	19251	X	12944	-0-	-6307	-0-	4080	1	4353	3	N	1866	1814	1			287
							2458	4	2053	9							
09	18630	X	12221	-0-	-6409	-0-	2844	1	5958	3	N	2270	2382	1			175
							922	4	2497	9							
10	15128	X	8813	-0-	-6315	-0-	1138	1	4940	3	N	1474	1405	1			244
							1114	4	1621	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1431	1	7535	3	N	1908	2345	1	4	8	224
							81	4	2099	9							
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1455	1	6070	3	N	1697	1619	1			302
							209	4	1867	9							
07	9548	X	8681	-0-	-867	-0-	1735	1	4736	3	N	1860	2007	1			155
							164	4	2046	9							
08	11129	X	9171	-0-	-1958	-0-	1480	1	5884	3	N	1318	1278	1			195
							357	4	1450	9							
09	10800	X	5660	-0-	-5140	-0-	768	1	2576	3	N	1092	1237	1			50
							1115	4	1201	9							
10	11160	X	710	-0-	-10450	-0-	72	1	240	3	N	145					195
							238	4	160	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19520	-0-	-1126	-0-	1869	1	13730	3	N	3538	3343	1	24	8	307
							29	4	3892	9							
06	19980	X	15794	-0-	-4186	-0-	1131	1	11334	3	N	2764	2772	1			299
							289	4	3040	9							
07	17794	X	12194	-0-	-5600	-0-	1285	1	7778	3	N	2664	2623	1			340
							201	4	2930	9							
08	19499	X	16313	-0-	-3186	-0-	1639	1	10980	3	N	3060	2975	1			425
							328	4	3366	9							
09	18900	X	10682	-0-	-8218	-0-	651	1	7417	3	N	2195	2321	1			299
							199	4	2415	9							
10	19530	X	7562	-0-	-11968	-0-	342	1	4715	3	N	1955	2168	1			86
							354	4	2151	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	580	1	1699	3	N	-0-					109
							769	4									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1293	1	4509	3	N	956	923	1			142
							455	4	1052	9							
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1318	1	5945	3	N	3305	3280	1			167
							426	4	3636	9							
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	606	1	1825	3	N	5344	5426	1			85
							210	4	5878	9							
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	530	1	1360	3	N	4750	4736	1			99
							76	4	5225	9							
*10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	747	1	3676	3	N	3062	3148	1			13
							788	4	3368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24480	X	10345	-0-	-14135	-0-	587	1	7530	3	N	1829	1695	1	12	8	658
							216	4	2012	9							
12	25296	X	15727	-0-	-9569	-0-	15724	3	2	4	Y	1	1	8			658
							1	9									
01	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	663	1	31447	3	Y	9040	9361	1	75	8	262
							1640	4	9944	9							
02	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	315	1	31026	3	Y	225	480	1	2	8	5
							1157	4	248	9							
03	42670	X	42670	-0-	-0-	-0-	474	1	42196	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	24480	X	134	-0-	-24346	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	167	163	1			4
06	24480	X	649	-0-	-23831	-0-	33	1	501	3	Y	92	95	1			1
							14	4	101	9							
07	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	79	-0-	-603	-0-	2	1	73	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		11189	-0-	11189	39096	2063	3	8214	4	Y	829	744	1	1	8	98
							912	9									
*12	42346	X	3250	-0-	-39096	-0-	1287	3	1184	4	Y	708	675	1			131
							779	9									
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	6737	3	4248	4	Y	3296	3210	1	2	8	215
							3626	9									
02	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	8329	3	3372	4	Y	2820	2939	1	4	8	92
							3102	9									
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	3568	3	2054	4	Y	946	998	1	2	8	38
							1041	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	11657	3	2435	4	Y	3821	3672	1			187
							4203	9									
05	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	12924	3	2342	4	Y	3807	3826	1	3	8	165
							4188	9									
06	15300	X	11582	-0-	-3718	-0-	7241	3	2819	4	Y	1384	1343	1			206
							1522	9									
07	18910	X	13049	-0-	-5861	-0-	9212	3	1646	4	Y	1992	2125	1			73
							2191	9									
08	13950	X	8985	-0-	-4965	-0-	5506	3	1348	4	Y	1937	1867	1			143
							2131	9									
09	13500	X	10280	-0-	-3220	-0-	7150	3	726	4	Y	2185	2295	1			33
							2404	9									
10	13950	X	8390	-0-	-5560	-0-	6152	3	1402	4	Y	760	614	1			179
							836	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-					-0-
							1181	4									
06	11910	X	11816	-0-	-94	-0-	750	1	9001	3	Y	-0-					-0-
							2065	4									
07	15686	X	8866	-0-	-6820	-0-	995	1	7263	3	Y	161	159	1			2
							431	4	177	9							
08	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	935	1	5990	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1001	4									
09	8070	X	3919	-0-	-4151	-0-	760	1	1413	3	Y	179	166	1			13
							1549	4	197	9							
10	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	705	1	5809	3	Y	12	25	1			-0-
							1205	4	13	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	1528	1	10706	3	N	952	1051	1			135
							75	4	1047	9							
06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	2051	1	9528	3	N	434	350	1			219
							257	4	477	9							
07	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	1997	1	9102	3	N	348	176	1			391
							178	4	383	9							
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	2396	1	3389	3	N	1350	1412	1			329
							2129	4	1485	9							
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	853	1	4272	3	N	1342	1422	1			249
							1739	4	1476	9							
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	3	N	289	354	1			184
							1145	4	318	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35280	X	25998	-0-	-9282	-0-	1751	1	19518	3	N	4299	4533	1	72	8	489
							4729	9									
12	34937	X	29707	-0-	-5230	-0-	1506	1	22814	3	N	4897	4913	1	42	8	431
							5387	9									
01	34937	X	25391	-0-	-9546	-0-	879	1	21451	3	N	2783	3075	1	50	8	89
							3061	9									
02	32596	X	26741	-0-	-5855	-0-	951	1	19454	3	N	5760	5287	1	114	8	448
							6336	9									
03	29481	X	19599	-0-	-9882	-0-	1931	1	15142	3	N	2296	2219	1	61	8	464
							2526	9									
04	28530	X	23203	-0-	-5327	-0-	1088	1	15811	3	N	5731	5506	1			689
							6304	9									
05	29698	X	20392	-0-	-9306	-0-	1135	1	12195	3	N	6420	6453	1	25	8	631
							7062	9									
06	27660	X	10956	-0-	-16704	-0-	820	1	8318	3	N	1653	1089	1			1195
							1818	9									
07	28582	X	19750	-0-	-8832	-0-	1245	1	12139	3	N	5787	6637	1			345
							6366	9									
08	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	1579	1	14249	3	N	7520	7504	1			361
							8272	9									
*09	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	169	1	26523	3	N	4200	3702	1			859
							265	4	4620	9							
*10	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	302	1	26032	3	N	5535	5677	1			717
							491	4	6089	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52935	X	52935	-0-	-0-	-0-	896	1	49854	3	Y	1500	1498	1	2	8	16
							535	4	1650	9							
06	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	695	1	13990	3	Y	807	809	1			14
							232	4	888	9							
07	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	1354	1	17974	3	Y	1078	1018	1			74
							1119	4	1186	9							
08	73129	X	53674	-0-	-19455	-0-	3069	1	44854	3	Y	3147	3066	1			155
							2289	4	3462	9							
09	55290	X	38177	-0-	-17113	-0-	1094	1	33519	3	Y	1774	1896	1			33
							1613	4	1951	9							
10	52948	X	46678	-0-	-6270	-0-	1017	1	43496	3	Y	1354	1339	1			48
							676	4	1489	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	16232	-0-	-2585	-0-	1540	1	9041	3	N	3578	3651	1	5	8	48
							1715	4	3936	9							
06	18240	X	9949	-0-	-8291	-0-	1005	1	5829	3	N	2007	1821	1			234
							907	4	2208	9							
07	18848	X	17494	-0-	-1354	-0-	1457	1	12303	3	N	3297	3304	1			227
							107	4	3627	9							
*08	18600	X	16972	-0-	-1628	-0-	1701	1	11744	3	N	3140	3065	1			302
							73	4	3454	9							
09	15810	X	13949	-0-	-1861	-0-	1925	1	8680	3	N	3010	2965	1			347
							33	4	3311	9							
10	17484	X	10562	-0-	-6922	-0-	1411	1	6288	3	N	2570	2633	1			284
							36	4	2827	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44671	X	16007	-0-	-28664	-0-	785	1	7801	3	Y	6719	6411	1	21	8	432
							30	4	7391	9							
06	43230	X	42361	-0-	-869	-0-	1532	1	18175	3	Y	18980	18635	1			777
							1776	4	20878	9							
07	46242	X	46242	-0-	-0-	-0-	1661	1	22338	3	Y	19984	19963	1			798
							261	4	21982	9							
08	45853	X	45853	-0-	-0-	-0-	2090	1	21246	3	Y	20261	20516	1			543
							230	4	22287	9							
09	41214	X	41214	-0-	-0-	-0-	2015	1	19370	3	Y	17505	17589	1			459
							573	4	19256	9							
10	27683	X	5775	-0-	-21908	-0-	308	1	2493	3	Y	2243	2320	1			382
							507	4	2467	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10262	-0-	-805	-0-	7206	3	673	4	Y	2166	2337	1			65
							2383	9									
06	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	9641	3	924	4	Y	2287	2131	1			221
							2516	9									
07	14508	X	10649	-0-	-3859	-0-	9893	3	756	4	Y	-0-					221
08	14508	X	10078	-0-	-4430	-0-	9453	3	625	4	Y	-0-					221
09	14040	X	7425	-0-	-6615	-0-	5520	3	373	4	Y	1393	1541	1			73
							1532	9									
10	13516	X	8799	-0-	-4717	-0-	6497	3	437	4	Y	1695	1645	1			123
							1865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22020	X	12341	-0-	-9679	-0-	4003	3	7297	4	N	946	1137	1	11	8	138
							1041	9									
12	22878	X	10868	-0-	-12010	-0-	8825	3	319	4	N	1567	1338	1	18	8	349
							1724	9									
01	22878	X	9617	-0-	-13261	-0-	6983	3	1071	4	N	1421	1360	1	32	8	378
							1563	9									
02	21402	X	15498	-0-	-5904	-0-	12891	3	214	4	N	2175	2208	1	25	8	320
							2393	9									
03	16647	X	10252	-0-	-6395	-0-	8381	3	166	4	N	1550	1774	1	13	8	83
							1705	9									
04	11700	X	10208	-0-	-1492	-0-	8194	3	549	4	N	1332	1082	1			333
							1465	9									
05	16523	X	14727	-0-	-1796	-0-	12031	3	412	4	N	2076	2182	1	16	8	211
							2284	9									
06	16020	X	11401	-0-	-4619	-0-	9049	3	129	4	N	2021	1992	1			240
							2223	9									
07	16554	X	11650	-0-	-4904	-0-	8556	3	270	4	N	2567	2555	1			252
							2824	9									
08	14694	X	12887	-0-	-1807	-0-	7909	3	1940	4	N	2762	2519	1			495
							3038	9									
09	14250	X	5109	-0-	-9141	-0-	3992	3	58	4	N	963	1289	1			169
							1059	9									
*10	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	187	1	20605	3	N	1231	1273	1			127
							318	4	1354	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

05	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	21669	3	1954	4	Y	172	178	1			5
							189	9									
06	20040	X	19890	-0-	-150	-0-	18271	3	1619	4	Y	-0-	5	1			-0-
07	23188	X	17955	-0-	-5233	-0-	16685	3	1270	4	Y	-0-					-0-
08	23808	X	18133	-0-	-5675	-0-	17012	3	1121	4	Y	-0-					-0-
09	23040	X	10242	-0-	-12798	-0-	9606	3	624	4	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	23808	X	17108	-0-	-6700	-0-	15951	3	1065	4	Y	84	79	1			6
							92	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1967	1	12163	3	Y	-0-					-0-
							1331	4									
06	34028	X	34028	-0-	-0-	-0-	3710	1	29973	3	Y	-0-					-0-
							345	4									
07	14074	X	13642	-0-	-432	-0-	1361	1	11758	3	Y	-0-					-0-
							523	4									
08	15469	X	10250	-0-	-5219	-0-	1062	1	8038	3	Y	425	417	1			8
							682	4	468	9							
09	34020	X	9565	-0-	-24455	-0-	470	1	7084	3	Y	1271	1235	1			44
							613	4	1398	9							
10	35154	X	7923	-0-	-27231	-0-	244	1	5821	3	Y	1421	1403	1			62
							295	4	1563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9360	X	8687	-0-	-673	-0-	2526	1	2583	3	Y	1510	1394	1	42	8	172
							1917	4	1661	9							
12	12803	X	4621	-0-	-8182	-0-	684	1	878	3	Y	934	1012	1	16	8	78
							2032	4	1027	9							
01	12803	X	9066	-0-	-3737	-0-	3529	1	2843	3	Y	1650	1608	1	31	8	89
							879	4	1815	9							
02	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	8301	1	4488	3	Y	1653	1539	1	59	8	144
							1093	4	1818	9							
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	5885	1	3487	3	Y	1501	1385	1	72	8	188
							587	4	1651	9							
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	4165	1	3639	3	Y	891	954	1			125
							86	4	980	9							
05	16709	X	7583	-0-	-9126	-0-	2718	1	4068	3	Y	61	181	1			5
							730	4	67	9							
06	16230	X	6578	-0-	-9652	-0-	1132	1	5087	3	Y	63	57	1			11
							290	4	69	9							
07	16771	X	7895	-0-	-8876	-0-	1215	1	5913	3	Y	150	154	1			7
							602	4	165	9							
08	11625	X	5082	-0-	-6543	-0-	826	1	3049	3	Y	67	71	1			3
							1133	4	74	9							
09	8880	X	4882	-0-	-3998	-0-	1308	1	2479	3	Y	204	184	1			23
							871	4	224	9							
10	7905	X	4304	-0-	-3601	-0-	1822	1	555	3	Y	207	175	1			55
							1699	4	228	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	3388	1	3281	3	Y	2073	2034	1	57	8	236
							3295	4	2280	9							
12	18941	X	9007	-0-	-9934	-0-	1164	1	2443	3	Y	1881	1927	1	33	8	157
							3331	4	2069	9							
01	18941	X	8149	-0-	-10792	-0-	3437	1	2563	3	Y	1039	1120	1	20	8	56
							1006	4	1143	9							
02	17719	X	12920	-0-	-4799	-0-	6957	1	3233	3	Y	1592	1453	1	57	8	138
							979	4	1751	9							
03	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	6572	1	3173	3	Y	1701	1545	1	81	8	213
							817	4	1871	9							
04	12270	X	10822	-0-	-1448	-0-	4962	1	3944	3	Y	1602	1591	1			224
							154	4	1762	9							
05	13733	X	13178	-0-	-555	-0-	3679	1	5455	3	Y	2713	2724	1			213
							1060	4	2984	9							
06	13380	X	11883	-0-	-1497	-0-	1523	1	6885	3	Y	2765	2493	1			485
							433	4	3042	9							
07	13826	X	12156	-0-	-1670	-0-	1446	1	7014	3	Y	2641	3005	1			121
							791	4	2905	9							
08	13175	X	8760	-0-	-4415	-0-	980	1	3900	3	Y	2280	2290	1			111
							1372	4	2508	9							
09	12750	X	8090	-0-	-4660	-0-	1335	1	2938	3	Y	2079	1956	1			234
							1530	4	2287	9							
10	13175	X	7636	-0-	-5539	-0-	1824	1	688	3	Y	2175	1831	1			578
							2731	4	2393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	1586	1	10324	3	Y	3086	3124	1	6	8	142
							1084	4	3395	9							
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	1294	1	10668	3	Y	2040	1983	1			199
							102	4	2244	9							
07	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	1489	1	12084	3	Y	3080	3167	1			112
							630	4	3388	9							
08	16275	X	16268	-0-	-7	-0-	1474	1	11363	3	Y	2242	2314	1			40
							965	4	2466	9							
09	15870	X	14676	-0-	-1194	-0-	705	1	10679	3	Y	2179	2144	1			75
							895	4	2397	9							
10	17577	X	11276	-0-	-6301	-0-	371	1	8635	3	Y	1543	1551	1			67
							573	4	1697	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32160	X	17381	-0-	-14779	-0-	2001	1	10888	3	Y	1743	1671	1	84	8	24
							2575	4	1917	9							
12	33232	X	8433	-0-	-24799	-0-	1381	1	4755	3	Y	906	776	1	16	8	138
							1300	4	997	9							
01	21266	X	16416	-0-	-4850	-0-	1950	1	9510	3	Y	1740	1616	1	39	8	223
							3042	4	1914	9							
02	17255	X	5253	-0-	-12002	-0-	1073	1	930	3	Y	859	869	1	30	8	183
							2305	4	945	9							
03	17391	X	14833	-0-	-2558	-0-	1586	1	10534	3	Y	1700	1607	1	61	8	215
							843	4	1870	9							
04	16800	X	13053	-0-	-3747	-0-	1891	1	8269	3	Y	1233	1234	1			214
							1537	4	1356	9							
05	16430	X	13090	-0-	-3340	-0-	2887	1	7167	3	Y	684	777	1			121
							2284	4	752	9							
06	15900	X	8898	-0-	-7002	-0-	1877	1	4963	3	Y	632	551	1			202
							1363	4	695	9							
07	14818	X	11723	-0-	-3095	-0-	2608	1	5882	3	Y	550	677	1			75
							2628	4	605	9							
08	36711	X	36711	-0-	-0-	-0-	4793	1	27977	3	Y	1793	1687	1			181
							1969	4	1972	9							
09	73817	X	73817	-0-	-0-	-0-	3548	1	67255	3	Y	1275	1266	1			190
							1611	4	1403	9							
*10	44044	X	44044	-0-	-0-	-0-	4032	1	35154	3	Y	1189	1213	1			166
							3550	4	1308	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2679	3	493	9	Y	448	374	1			78
12	5146	X	1184	-0-	-3962	-0-	1160	3	24	9	Y	22	97	1			3
01	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	32285	3	12552	9	Y	11411	11011	1	37	8	366
02	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31231	3	9106	9	Y	8278	8422	1	12	8	210
03	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	28408	3	6848	9	Y	6225	6087	1	2	8	346
04	37000	X	37000	-0-	-0-	-0-	34847	3	2153	9	Y	1957	2242	1			61
05	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	19974	3	3516	9	Y	3196	3087	1	20	8	150
06	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	25494	3	2855	9	Y	2595	2676	1			69
07	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	34210	3	1495	4	Y	2886	2903	1			52
							3175	9									
08	38223	X	27023	-0-	-11200	-0-	16586	3	7049	4	Y	3080	2801	1			331
							3388	9									
09	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	24889	3	8554	4	Y	6962	6747	1			546
							7658	9									
10	38874	X	38345	-0-	-529	-0-	29282	3	8121	4	Y	856	1368	1			34
							942	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

05	25978	X	15551	-0-	-10427	-0-	1749	1	10977	3	Y	1292	1369	1	2	8	60
							1404	4	1421	9							
06	25170	X	18358	-0-	-6812	-0-	1817	1	14851	3	Y	1401	1324	1			137
							149	4	1541	9							
07	26009	X	16887	-0-	-9122	-0-	1527	1	12281	3	Y	2219	2275	1			81
							638	4	2441	9							
08	17174	X	13846	-0-	-3328	-0-	1387	1	10403	3	Y	1077	1139	1			19
							871	4	1185	9							
09	18300	X	10709	-0-	-7591	-0-	607	1	8275	3	Y	520	521	1			18
							1255	4	572	9							
10	18972	X	11253	-0-	-7719	-0-	400	1	9151	3	Y	1018	992	1			44
							582	4	1120	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

*11	31860	X	24054	-0-	-7806	-0-	2879	1	13067	3	Y	5507	5353	1	265	8	76
							2050	4	6058	9							
12	33201	X	17433	-0-	-15768	-0-	2558	1	6982	3	Y	4889	4132	1	89	8	744
							2515	4	5378	9							
01	33201	X	22463	-0-	-10738	-0-	2089	1	11177	3	Y	5491	5409	1	122	8	704
							3157	4	6040	9							
02	29145	X	12787	-0-	-16358	-0-	2708	1	1464	3	Y	2999	2957	1	106	8	640
							5316	4	3299	9							
03	26691	X	25041	-0-	-1650	-0-	2369	1	15062	3	Y	5776	5476	1	209	8	731
							1256	4	6354	9							
04	24210	X	15845	-0-	-8365	-0-	1770	1	8192	3	Y	4019	4052	1			698
							1462	4	4421	9							
05	22475	X	18192	-0-	-4283	-0-	2836	1	7686	3	Y	4708	4570	1			836
							2491	4	5179	9							
06	24030	X	11303	-0-	-12727	-0-	1638	1	5018	3	Y	2809	2745	1			900
							1557	4	3090	9							
07	25048	X	13742	-0-	-11306	-0-	2004	1	6311	3	Y	4119	4458	1			561
							896	4	4531	9							
08	25048	X	8432	-0-	-16616	-0-	200	1	553	3	Y	6874	6740	1			695
							118	4	7561	9							
09	17610	X	13571	-0-	-4039	-0-	1650	1	6370	3	Y	4422	4457	1			660
							687	4	4864	9							
*10	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	2016	1	15041	3	Y	5517	5408	1			769
							1932	4	6069	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39129	X	39129	-0-	-0-	-0-	4266	1	26026	3	N	5216	5651	1	6	8	202
							3099	4	5738	9							
06	48030	X	41499	-0-	-6531	-0-	4017	1	30007	3	N	6570	6627	1			145
							248	4	7227	9							
07	49662	X	47595	-0-	-2067	-0-	5720	1	31710	3	N	6406	6098	1			453
							3118	4	7047	9							
08	49662	X	34261	-0-	-15401	-0-	4290	1	23485	3	N	4640	4410	1			683
							1382	4	5104	9							
09	45000	X	34436	-0-	-10564	-0-	3875	1	24442	3	N	5122	5317	1			488
							485	4	5634	9							
10	47585	X	28670	-0-	-18915	-0-	2495	1	16410	3	N	4062	4271	1			279
							5297	4	4468	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42005	X	14541	-0-	-27464	-0-	897	1	9658	3	Y	3405	3567	1	5	8	90
							240	4	3746	9							
06	41520	X	8871	-0-	-32649	-0-	521	1	6720	3	Y	1469	956	1			603
							14	4	1616	9							
07	42904	X	41160	-0-	-1744	-0-	3427	1	34055	3	Y	3166	3640	1			129
							195	4	3483	9							
*08	26195	X	25765	-0-	-430	-0-	3274	1	18001	3	Y	4036	3993	1			172
							50	4	4440	9							
09	25350	X	23479	-0-	-1871	-0-	2937	1	15744	3	Y	3846	3759	1			259
							567	4	4231	9							
10	26195	X	24379	-0-	-1816	-0-	2561	1	14826	3	Y	3100	3188	1			171
							3582	4	3410	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	24002	-0-	-14500	-0-	1615	1	17879	3	Y	3674	3774	1	6	8	97
							467	4	4041	9							
06	37260	X	7142	-0-	-30118	-0-	364	1	4703	3	Y	1881	1206	1			772
							6	4	2069	9							
07	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	3102	1	30445	3	Y	8086	8529	1			329
							197	4	8895	9							
*08	29295	X	25361	-0-	-3934	-0-	3313	1	18240	3	Y	3420	3604	1			145
							46	4	3762	9							
09	28350	X	24927	-0-	-3423	-0-	3295	1	18508	3	Y	2268	2260	1			153
							629	4	2495	9							
10	29295	X	22961	-0-	-6334	-0-	2573	1	15192	3	Y	1749	1806	1			96
							3272	4	1924	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	1305	1	13342	3	Y	1431	1514	1	2	8	38
							972	4	1574	9							
06	7470	X	4351	-0-	-3119	-0-	264	1	3407	3	Y	609	397	1			250
							10	4	670	9							
07	18476	X	7744	-0-	-10732	-0-	554	1	4866	3	Y	2081	2246	1			85
							35	4	2289	9							
*08	18476	X	17884	-0-	-592	-0-	2360	1	10484	3	Y	4284	4187	1			182
							328	4	4712	9							
09	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	2320	1	9975	3	Y	4829	4685	1			326
							627	4	5312	9							
*10	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	1783	1	9485	3	Y	5343	5375	1			294
							2658	4	5877	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36510	X	9506	-0-	-27004	-0-	80	1	6501	3	Y	2659	2829	1	35	8	87
							2925	9									
12	28994	X	22917	-0-	-6077	-0-	1529	1	14312	3	Y	6433	5949	1	47	8	524
							7076	9									
01	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	1490	1	16457	3	Y	5876	6329	1	71	8	-0-
							6464	9									
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	522	1	3500	3	Y	2911	2777	1	31	8	103
							1316	4	3202	9							
03	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	2007	1	16055	3	Y	13513	12818	1	25	8	773
							266	4	14864	9							
04	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	2742	1	25732	3	Y	5784	6539	1			18
							339	4	6362	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					62
06	51578	X	51578	-0-	-0-	-0-	5817	1	31413	3	Y	13042	12698	1			406
							2	4	14346	9							
07	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	4711	1	27970	3	Y	6678	6593	1			491
							185	4	7346	9							
08	50314	X	50314	-0-	-0-	-0-	3940	1	29471	3	Y	15366	15576	1			281
							16903	9									
09	51570	X	37058	-0-	-14512	-0-	2202	1	22503	3	Y	11184	11144	1			321
							51	4	12302	9							
10	53289	X	35164	-0-	-18125	-0-	1920	1	21816	3	Y	10389	10062	1			648
							11428	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73842	X	45820	-0-	-28022	-0-	3307	1	27075	3	N	6307	6439	1			235
							8500	4	6938	9							
06	45360	X	36325	-0-	-9035	-0-	2960	1	25859	3	N	5682	5560	1			357
							1256	4	6250	9							
07	49538	X	49538	-0-	-0-	-0-	3578	1	35798	3	N	8743	8904	1			196
							545	4	9617	9							
08	47647	X	35014	-0-	-12633	-0-	2665	1	21995	3	N	8041	7811	1			426
							1509	4	8845	9							
09	46110	X	36677	-0-	-9433	-0-	3090	1	26455	3	N	6323	6353	1			396
							177	4	6955	9							
10	49538	X	10766	-0-	-38772	-0-	919	1	8208	3	N	1474	1706	1			164
							18	4	1621	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27000	X	20000	-0-		-7000	-0-	1815	1	14649	3	Y	2496	2535	1	18	8	301
								790	4	2746	9							
12	27962	X	17845	-0-		-10117	-0-	606	1	13729	3	Y	2526	2592	1	15	8	220
								731	4	2779	9							
01	27962	X	25875	-0-		-2087	-0-	588	1	22476	3	Y	2533	2353	1	21	8	379
								25	4	2786	9							
02	27515	X	27515	-0-		-0-	-0-	744	1	18098	3	Y	2160	2434	1	14	8	91
								6297	4	2376	9							
03	22289	X	12177	-0-		-10112	-0-	350	1	9745	3	Y	1264	1217	1	2	8	136
								692	4	1390	9							
04	25080	X	15548	-0-		-9532	-0-	678	1	11128	3	Y	2869	2762	1			243
								586	4	3156	9							
05	29388	X	59	-0-		-29329	-0-	2	4	57	9	Y	52	150	1			145
06	28470	X	11777	-0-		-16693	-0-	671	1	10582	3	Y	406	534	1			17
								77	4	447	9							
07	29419	X	14425	-0-		-14994	-0-	1055	1	12912	3	Y	383	394	1			6
								37	4	421	9							
08	16726	X	16726	-0-		-0-	-0-	1404	1	12720	3	Y	2301	2171	1			136
								71	4	2531	9							
09	13395	X	13395	-0-		-0-	-0-	820	1	10220	3	Y	1907	1865	1			178
								257	4	2098	9							
10	13547	X	12047	-0-		-1500	-0-	224	1	11058	3	Y	517	661	1			34
								196	4	569	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31890	X	22713	-0-		-9177	-0-	2044	1	16610	3	Y	2959	2819	1	21	8	357
								804	4	3255	9							
12	28954	X	27262	-0-		-1692	-0-	976	1	22177	3	Y	2735	2838	1	16	8	238
								1100	4	3009	9							
01	28954	X	18673	-0-		-10281	-0-	424	1	14369	3	Y	3504	3189	1	28	8	525
								26	4	3854	9							
02	27086	X	16488	-0-		-10598	-0-	348	1	8222	3	Y	3344	3706	1	22	8	141
								4240	4	3678	9							
03	30910	X	30910	-0-		-0-	-0-	728	1	21768	3	Y	6288	5742	1	10	8	677
								1497	4	6917	9							
04	27477	X	27477	-0-		-0-	-0-	1347	1	21012	3	Y	3653	4021	1			309
								1100	4	4018	9							
05	27249	X	3	-0-		-27246	-0-	2	4	1	9	Y	1	191	1			119
06	29910	X	27509	-0-		-2401	-0-	1327	1	20939	3	Y	4641	4560	1			200
								138	4	5105	9							
07	31585	X	31585	-0-		-0-	-0-	1956	1	23867	3	Y	5168	5293	1			75
								77	4	5685	9							
08	25484	X	25484	-0-		-0-	-0-	2120	1	19307	3	Y	3590	3453	1			212
								108	4	3949	9							
09	22490	X	22490	-0-		-0-	-0-	1546	1	17483	3	Y	2722	2680	1			254
								467	4	2994	9							
*10	25206	X	25206	-0-		-0-	-0-	420	1	20977	3	Y	3043	3096	1			201
								462	4	3347	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	51510	X	30539	-0-		-20971	-0-	2530	1	19822	3	Y	6414	6252	1	46	8	773
								1132	4	7055	9							
12	53227	X	28521	-0-		-24706	-0-	861	1	19407	3	Y	6412	6589	1	38	8	558
								1200	4	7053	9							
01	37510	X	26010	-0-		-11500	-0-	583	1	20362	3	Y	4579	4414	1	37	8	686
								28	4	5037	9							
02	32782	X	32782	-0-		-0-	-0-	783	1	19387	3	Y	5103	5540	1	34	8	215
								6999	4	5613	9							
03	32488	X	24547	-0-		-7941	-0-	538	1	19414	3	Y	3285	3141	1	5	8	354
								981	4	3614	9							
04	32550	X	4152	-0-		-28398	-0-	214	1	3255	3	Y	444	760	1			38
								195	4	488	9							
05	34999	X	3	-0-		-34996	-0-	2	4	1	9	Y	1	23	1			16
06	40336	X	40336	-0-		-0-	-0-	1726	1	31455	3	Y	6195	5944	1			267
								340	4	6815	9							
07	35030	X	29746	-0-		-5284	-0-	1827	1	21670	3	Y	5621	5807	1			81
								66	4	6183	9							
08	24552	X	24043	-0-		-509	-0-	1823	1	16700	3	Y	4913	4704	1			290
								116	4	5404	9							
09	34290	X	27417	-0-		-6873	-0-	1471	1	19932	3	Y	4899	4732	1			457
								625	4	5389	9							
10	35433	X	24249	-0-		-11184	-0-	395	1	18221	3	Y	4681	4829	1			309
								484	4	5149	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48360	X	43500	-0-		-4860	-0-	4558	1	35149	3	N	3336	3410	1			127
								123	4	3670	9							
06	60120	X	34761	-0-		-25359	-0-	3519	1	27563	3	N	3182	2876	1			433
								179	4	3500	9							
07	62124	X	29384	-0-		-32740	-0-	1675	1	25507	3	N	1962	1976	1			419
								44	4	2158	9							
08	62124	X	30591	-0-		-31533	-0-	1174	1	25033	3	N	3815	3866	1			368
								187	4	4197	9							
09	49666	X	49666	-0-		-0-	-0-	2341	1	40560	3	N	6082	6106	1			344
								75	4	6690	9							
*10	47833	X	47833	-0-		-0-	-0-	6154	1	32320	3	N	6138	6058	1			424
								2607	4	6752	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42270	X	20157	-0-		-22113	-0-	781	1	5676	3	N	11257	11183	1	4	8	213
								1317	4	12383	9							
12	43679	X	9051	-0-		-34628	-0-	1624	1	5133	3	N	1842	1590	1	37	8	428
								268	4	2026	9							
01	43679	X	13873	-0-		-29806	-0-	2823	1	7195	3	N	2877	3020	1	19	8	266
								690	4	3165	9							
02	19807	X	14648	-0-		-5159	-0-	2420	1	7419	3	N	3475	3223	1	2	8	516
								986	4	3823	9							
03	21266	X	19682	-0-		-1584	-0-	3158	1	9476	3	N	5449	5322	1	19	8	624
								1054	4	5994	9							
04	20580	X	15772	-0-		-4808	-0-	2675	1	8236	3	N	3492	3751	1			365
								1020	4	3841	9							
05	20290	X	20290	-0-		-0-	-0-	2310	1	11988	3	N	4489	4470	1	11	8	373
								1054	4	4938	9							
06	19020	X	7291	-0-		-11729	-0-	718	1	2418	3	N	2850	2813	1			410
								1020	4	3135	9							
07	19685	X	7146	-0-		-12539	-0-	781	1	4004	3	N	1396	1232	1			574
								825	4	1536	9							
08	22908	X	22908	-0-		-0-	-0-	2804	1	14585	3	N	4262	4370	1			466
								831	4	4688	9							
09	21276	X	21276	-0-		-0-	-0-	2670	1	13893	3	N	3716	3885	1			297
								625	4	4088	9							
*10	21765	X	21765	-0-		-0-	-0-	2398	1	14847	3	N	3616	3725	1			188
								542	4	3978	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102951	X	59724	-0-		-43227	-0-	3286	1	47038	3	Y	7961	8154	1	9	8	74
								643	4	8757	9							
06	99750	X	70888	-0-		-28862	-0-	4261	1	54699	3	Y	10248	10197	1			125
								655	4	11273	9							
07	103075	X	52128	-0-		-50947	-0-	3448	1	37352	3	Y	7809	7829	1			105
								2738	4	8590	9							
08	73036	X	40683	-0-		-32353	-0-	3226	1	34138	3	Y	3015	3071	1			49
								2	4	3317	9							
09	76397	X	76397	-0-		-0-	-0-	5093	1	58408	3	Y	11670	11084	1			635
								59	4	12837	9							
10	73253	X	67012	-0-		-6241	-0-	4864	1	47980	3	Y	12861	13339	1			157
								21	4	14147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	56658	X	56658	-0-	-0-	-0-	1683	1	48198	3	Y	5326	5246	1			195
							918	4	5859	9							
12	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13631	13198	1			628
							772	4	14994	9							
01	45880	X	12462	-0-	-33418	-0-	414	1	8127	3	Y	3065	3490	1			203
							549	4	3372	9							
02	53157	X	17278	-0-	-35879	-0-	495	1	9983	3	Y	6119	5944	1	8	8	370
							69	4	6731	9							
03	61051	X	61051	-0-	-0-	-0-	3218	1	43635	3	Y	11338	10974	1			734
							1726	4	12472	9							
04	55980	X	22509	-0-	-33471	-0-	1768	1	15314	3	Y	3134	3505	1			363
							1980	4	3447	9							
05	57443	X	23436	-0-	-34007	-0-	1303	1	13049	3	Y	6271	6299	1	25	8	310
							2186	4	6898	9							
06	59070	X	27063	-0-	-32007	-0-	1722	1	16822	3	Y	7487	6798	1			999
							283	4	8236	9							
07	61039	X	42475	-0-	-18564	-0-	3557	1	25926	3	Y	11731	12185	1			545
							88	4	12904	9							
*08	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	3725	1	26237	3	Y	-0-					545
							344	4									
09	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	3323	1	21401	3	Y	-0-					545
							315	4									
*10	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	2972	1	22865	3	Y	58					603
							60	4	64	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

05	75919	X	61668	-0-	-14251	-0-	2727	1	38831	3	Y	17735	17806	1	19	8	164
							601	4	19509	9							
06	73590	X	69596	-0-	-3994	-0-	3701	1	46424	3	Y	16671	16631	1			204
							1133	4	18338	9							
07	76043	X	62593	-0-	-13450	-0-	3069	1	32162	3	Y	22265	22170	1			299
							2870	4	24492	9							
08	82231	X	82231	-0-	-0-	-0-	5768	1	62698	3	Y	12512	12610	1			201
							2	4	13763	9							
09	61260	X	45223	-0-	-16037	-0-	2957	1	33581	3	Y	7864	7637	1			428
							35	4	8650	9							
10	63302	X	51644	-0-	-11658	-0-	3858	1	38293	3	Y	8617	8940	1			105
							14	4	9479	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47610	X	43460	-0-		-4150	-0-	2237	1	31108	3	Y	8171	8190	1			634
								1127	4	8988	9							
12	49197	X	42487	-0-		-6710	-0-	1989	1	34137	3	Y	5043	5089	1			588
								814	4	5547	9							
01	45260	X	37935	-0-		-7325	-0-	2023	1	28399	3	Y	5855	6046	1	2	8	395
								1072	4	6441	9							
02	42340	X	28805	-0-		-13535	-0-	1529	1	17162	3	Y	8470	7283	1	16	8	1566
								797	4	9317	9							
03	42470	X	28482	-0-		-13988	-0-	2722	1	21769	3	Y	2661	4019	1			208
								1064	4	2927	9							
04	41130	X	15112	-0-		-26018	-0-	2318	1	6374	3	Y	2623	2497	1			334
								3535	4	2885	9							
05	42501	X	19300	-0-		-23201	-0-	2301	1	12530	3	Y	2683	2991	1	25	8	1
								1518	4	2951	9							
06	36720	X	7976	-0-		-28744	-0-	1087	1	5054	3	Y	837	745	1			93
								914	4	921	9							
07	36029	X	36029	-0-		-0-	-0-	4031	1	24791	3	Y	5601	5565	1			129
								1046	4	6161	9							
08	42913	X	42913	-0-		-0-	-0-	4481	1	25039	3	Y	11175	11106	1			198
								1100	4	12293	9							
09	26239	X	26239	-0-		-0-	-0-	3967	1	15675	3	Y	3240	3212	1			226
								3033	4	3564	9							
*10	30549	X	30549	-0-		-0-	-0-	4351	1	20547	3	Y	4111	4111	1			226
								1129	4	4522	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47699	X	47699	-0-		-0-	-0-	2868	1	34290	3	Y	8171	7838	1			634
								1553	4	8988	9							
12	57939	X	41033	-0-		-16906	-0-	1930	1	33079	3	Y	4759	4838	1			555
								789	4	5235	9							
01	57939	X	38872	-0-		-19067	-0-	1924	1	26712	3	Y	8331	8321	1	3	8	562
								1072	4	9164	9							
02	54201	X	19997	-0-		-34204	-0-	1248	1	15584	3	Y	2238	2382	1	4	8	414
								703	4	2462	9							
03	41044	X	38607	-0-		-2437	-0-	3549	1	26242	3	Y	5875	5829	1			460
								2353	4	6463	9							
04	39720	X	33826	-0-		-5894	-0-	4737	1	12561	3	Y	6705	6311	1			854
								9152	4	7376	9							
05	41044	X	9770	-0-		-31274	-0-	1033	1	4039	3	Y	2166	2999	1	20	8	1
								2315	4	2383	9							
06	37620	X	7576	-0-		-30044	-0-	612	1	1411	3	Y	3337	2968	1			370
								1882	4	3671	9							
07	38595	X	33773	-0-		-4822	-0-	3413	1	20681	3	Y	7884	8072	1			182
								1007	4	8672	9							
08	38595	X	25438	-0-		-13157	-0-	3577	1	18971	3	Y	1491	1647	1			26
								1250	4	1640	9							
09	33840	X	19792	-0-		-14048	-0-	2528	1	9592	3	Y	4758	4453	1			331
								2438	4	5234	9							
10	33759	X	27299	-0-		-6460	-0-	3990	1	16912	3	Y	4732	4803	1			260
								1192	4	5205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	87897	X	87897	-0-	-0-	-0-	2134	1	60975	3	Y	21502	20948	1			786
							1136	4	23652	9							
12	60152	X	60152	-0-	-0-	-0-	2132	1	49314	3	Y	7028	7490	1			324
							975	4	7731	9							
01	74293	X	74293	-0-	-0-	-0-	2492	1	56356	3	Y	12759	12238	1	1	8	844
							1410	4	14035	9							
02	69919	X	48401	-0-	-21518	-0-	2746	1	36698	3	Y	6156	6620	1	8	8	372
							2185	4	6772	9							
03	74741	X	27689	-0-	-47052	-0-	1639	1	20634	3	Y	3429	3579	1			222
							1644	4	3772	9							
04	72330	X	7456	-0-	-64874	-0-	471	1	4760	3	Y	1642	1674	1			190
							419	4	1806	9							
05	74307	X	24333	-0-	-49974	-0-	1827	1	18739	3	Y	181	361	1	1	8	9
							3568	4	199	9							
06	71910	X	34091	-0-	-37819	-0-	2937	1	29764	3	Y	398	354	1			53
							952	4	438	9							
07	51739	X	43925	-0-	-7814	-0-	5283	1	38511	3	Y	-0-	53	1			-0-
							131	4									
*08	43766	X	43766	-0-	-0-	-0-	5381	1	37889	3	Y	-0-					-0-
							496	4									
09	33660	X	32747	-0-	-913	-0-	4439	1	27848	3	Y	-0-					-0-
							460	4									
10	36115	X	35481	-0-	-634	-0-	4059	1	31393	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90675	X	38339	-0-	-52336	-0-	2921	1	26189	3	Y	5460	6024	1			108
							3223	4	6006	9							
06	87750	X	14443	-0-	-73307	-0-	1059	1	5844	3	Y	2786	2359	1			535
							4475	4	3065	9							
07	85591	X	46468	-0-	-39123	-0-	4583	1	31681	3	Y	5373	5705	1			203
							4294	4	5910	9							
08	43803	X	30461	-0-	-13342	-0-	3103	1	23365	3	Y	2141	2243	1			101
							1638	4	2355	9							
09	51830	X	51830	-0-	-0-	-0-	4499	1	36231	3	Y	5745	5326	1			520
							4780	4	6320	9							
*10	88701	X	88701	-0-	-0-	-0-	6583	1	73757	3	Y	6808	6785	1			543
							872	4	7489	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		45868	-0-		45868	164350	2413	1	33045	3	Y	8171	8086	1			634
								1422	4	8988	9							
*12	217203	X	52853	-0-		-164350	-0-	1973	1	33835	3	Y	14761	13673	1			1722
								808	4	16237	9							
01	37895	X	37895	-0-		-0-	-0-	2061	1	28871	3	Y	5332	6692	1	2	8	360
								1098	4	5865	9							
02	38802	X	21543	-0-		-17259	-0-	1686	1	17101	3	Y	1585	1649	1	3	8	293
								1012	4	1744	9							
03	52855	X	33668	-0-		-19187	-0-	2673	1	20950	3	Y	7929	7601	1			621
								1323	4	8722	9							
04	51150	X	24952	-0-		-26198	-0-	3736	1	11235	3	Y	2768	3036	1			353
								6936	4	3045	9							
05	52855	X	20107	-0-		-32748	-0-	2442	1	12677	3	Y	2828	3153	1	27	8	1
								1877	4	3111	9							
06	36660	X	14632	-0-		-22028	-0-	1993	1	9207	3	Y	1375	1224	1			152
								1919	4	1513	9							
07	43266	X	43266	-0-		-0-	-0-	5093	1	31241	3	Y	5041	5077	1			116
								1387	4	5545	9							
08	33741	X	33741	-0-		-0-	-0-	4425	1	24256	3	Y	3445	3500	1			61
								1270	4	3790	9							
09	24960	X	20377	-0-		-4583	-0-	3006	1	12532	3	Y	2652	2528	1			185
								1922	4	2917	9							
10	29667	X	25825	-0-		-3842	-0-	3516	1	17146	3	Y	4148	4105	1			228
								600	4	4563	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41168	X	22467	-0-		-18701	-0-	1847	1	15059	3	N	3366	3349	1	4	8	230
								1858	4	3703	9							
06	39870	X	27075	-0-		-12795	-0-	1749	1	21171	3	N	3452	3512	1			170
								358	4	3797	9							
07	41199	X	38878	-0-		-2321	-0-	2834	1	30250	3	N	4668	4347	1			491
								659	4	5135	9							
08	37627	X	37627	-0-		-0-	-0-	3989	1	29398	3	N	3491	3834	1			148
								400	4	3840	9							
09	35864	X	35864	-0-		-0-	-0-	4265	1	27068	3	N	4008	3837	1			319
								122	4	4409	9							
10	38874	X	25500	-0-		-13374	-0-	1413	1	20875	3	N	2861	3041	1			139
								65	4	3147	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70432	X	43306	-0-		-27126	-0-	3529	1	30358	3	Y	5224	5282	1			103
								3673	4	5746	9							
06	68160	X	14139	-0-		-54021	-0-	1059	1	5766	3	Y	2557	2169	1			491
								4501	4	2813	9							
07	80352	X	39306	-0-		-41046	-0-	3543	1	22727	3	Y	8303	8480	1			314
								3903	4	9133	9							
08	60505	X	60505	-0-		-0-	-0-	5736	1	43855	3	Y	5890	5926	1			278
								4435	4	6479	9							
09	42300	X	10366	-0-		-31934	-0-	1142	1	6621	3	Y	1494	1637	1			135
								960	4	1643	9							
10	43307	X	35393	-0-		-7914	-0-	2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1			463
								582	4	6381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45420	X	18453	-0-		-26967	-0-	10941	3	2685	4	Y	4388	4577	1			221
								4827	9									
12	41230	X	12975	-0-		-28255	-0-	9157	3	166	4	Y	3320	3163	1	5	8	373
								3652	9									
01	41230	X	31707	-0-		-9523	-0-	22767	3	793	4	Y	7406	7392	1	67	8	320
								8147	9									
02	26999	X	22454	-0-		-4545	-0-	17442	3	5012	9	Y	4556	4810	1	56	8	10
03	25120	X	25120	-0-		-0-	-0-	19056	3	6064	9	Y	5513	5087	1	14	8	422
04	30600	X	25641	-0-		-4959	-0-	20556	3	5085	9	Y	4623	5020	1			25
05	31713	X	14916	-0-		-16797	-0-	10888	3	4028	9	Y	3662	3279	1	4	8	404
06	36047	X	36047	-0-		-0-	-0-	28861	3	7186	9	Y	6533	6685	1			252
07	35898	X	35898	-0-		-0-	-0-	27074	3	2477	4	Y	5770	5451	1			571
								6347	9									
08	26505	X	12787	-0-		-13718	-0-	10458	3	403	4	Y	1751	2225	1			97
								1926	9									
09	36090	X	9808	-0-		-26282	-0-	7285	3	700	4	Y	1657	1593	1			161
								1823	9									
10	37262	X	29363	-0-		-7899	-0-	20641	3	6247	4	Y	2250	2181	1			230
								2475	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47078	X	47078	-0-		-0-	-0-	1482	1	41177	3	Y	3202	3196	1			117
								897	4	3522	9							
12	50726	X	50726	-0-		-0-	-0-	1889	1	43039	3	Y	4533	4441	1			209
								812	4	4986	9							
01	49074	X	49074	-0-		-0-	-0-	1852	1	43214	3	Y	2569	2608	1			170
								1182	4	2826	9							
02	46342	X	34071	-0-		-12271	-0-	1992	1	27702	3	Y	3027	3010	1	4	8	183
								1047	4	3330	9							
03	50809	X	23580	-0-		-27229	-0-	1227	1	19736	3	Y	1808	1874	1			117
								628	4	1989	9							
04	49230	X	16220	-0-		-33010	-0-	1183	1	8989	3	Y	3532	3240	1			409
								2163	4	3885	9							
05	50716	X	28899	-0-		-21817	-0-	1716	1	16910	3	Y	6963	7000	1	28	8	344
								2614	4	7659	9							
06	47490	X	42875	-0-		-4615	-0-	2873	1	30156	3	Y	8304	7540	1			1108
								712	4	9134	9							
07	37583	X	37583	-0-		-0-	-0-	3747	1	27997	3	Y	5230	6095	1			243
								86	4	5753	9							
*08	33636	X	33636	-0-		-0-	-0-	4080	1	29201	3	Y	-0-					243
								355	4									
09	42120	X	24707	-0-		-17413	-0-	2962	1	21418	3	Y	-0-					243
								327	4									
10	43524	X	33226	-0-		-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57					300
								50	4	63	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46680	X	20761	-0-		-25919	-0-		114	1	12058	3	N	5939	6067	1	16	8	348
									2056	4	6533	9							
12	48236	X	28870	-0-		-19366	-0-		670	1	19764	3	N	6206	5726	1	23	8	805
									1609	4	6827	9							
01	47368	X	22287	-0-		-25081	-0-		2938	1	9625	3	N	5638	6247	1	5	8	191
									3522	4	6202	9							
02	44312	X	34056	-0-		-10256	-0-		4673	1	18934	3	N	6728	6444	1	8	8	467
									3048	4	7401	9							
03	40004	X	40004	-0-		-0-	-0-		5340	1	25084	3	N	7627	7310	1	22	8	762
									1190	4	8390	9							
04	30332	X	30332	-0-		-0-	-0-		2055	1	21877	3	N	5646	6134	1			274
									189	4	6211	9							
05	36394	X	34366	-0-		-2028	-0-		1607	1	25806	3	N	6259	6291	1			242
									68	4	6885	9							
06	38700	X	30715	-0-		-7985	-0-		3030	1	21368	3	N	5693	5665	1			270
									55	4	6262	9							
07	39990	X	35282	-0-		-4708	-0-		5269	1	23396	3	N	5906	5661	1			515
									120	4	6497	9							
08	39990	X	28821	-0-		-11169	-0-		6120	1	17279	3	N	4578	4900	1			193
									386	4	5036	9							
09	33270	X	9850	-0-		-23420	-0-		5325	1	4475	3	N	45					238
									50	9									
10	35278	X	31769	-0-		-3509	-0-		5140	1	18693	3	N	5231	5162	1			307
									2182	4	5754	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51865	X	51865	-0-		-0-	-0-		4343	1	32026	3	N	11356	11808	1	3	8	458
									3004	4	12492	9							
06	43324	X	43324	-0-		-0-	-0-		4348	1	27978	3	N	9436	8630	1			1264
									618	4	10380	9							
07	33699	X	33699	-0-		-0-	-0-		3386	1	21521	3	N	7473	7983	1			754
									572	4	8220	9							
08	50778	X	50778	-0-		-0-	-0-		6299	1	29721	3	N	11703	12058	1			399
									1885	4	12873	9							
09	44935	X	44935	-0-		-0-	-0-		5341	1	27471	3	N	10244	10269	1			374
									855	4	11268	9							
*10	35552	X	35552	-0-		-0-	-0-		2223	1	22683	3	N	8348	8168	1			554
									1463	4	9183	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71796	X	63195	-0-		-8601	-0-		855	1	35797	3	Y	20874	21081	1	25	8	369
									3582	4	22961	9							
06	69480	X	67039	-0-		-2441	-0-		2907	1	31152	3	Y	20122	19867	1			624
									10846	4	22134	9							
07	71796	X	43652	-0-		-28144	-0-		3495	1	22702	3	Y	12599	13035	1			188
									3596	4	13859	9							
08	67084	X	36379	-0-		-30705	-0-		3003	1	18553	3	Y	9861	9942	1			107
									3976	4	10847	9							
09	64920	X	5848	-0-		-59072	-0-		563	1	2926	3	Y	1593	1582	1			118
									607	4	1752	9							
10	67084	X	19510	-0-		-47574	-0-		549	1	9522	3	Y	7828	7767	1			179
									828	4	8611	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64387	X	-0-	-0-	-64387	-0-					N	-0-					146
06	62310	X	1	-0-	-62309	-0-	1	4			N	-0-					146
07	60708	X	60708	-0-	-0-	-0-	6954	1	39455	3	N	11349	11135	1			360
							1815	4	12484	9							
08	63311	X	63311	-0-	-0-	-0-	9166	1	40851	3	N	11794	11880	1			274
							321	4	12973	9							
09	62548	X	62548	-0-	-0-	-0-	8504	1	40790	3	N	11583	11590	1			267
							513	4	12741	9							
10	60698	X	53234	-0-	-7464	-0-	5448	1	35274	3	N	10597	10472	1			392
							855	4	11657	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	88740	X	48275	-0-	-40465	-0-	3470	1	33168	3	N	10427	9718	1	84	8	693
							167	4	11470	9							
12	92784	X	92784	-0-	-0-	-0-	5188	1	69668	3	N	15792	14832	1	90	8	1563
							557	4	17371	9							
01	107667	X	107667	-0-	-0-	-0-	8000	1	78492	3	N	18661	19093	1	156	8	975
							648	4	20527	9							
02	85782	X	77417	-0-	-8365	-0-	3680	1	55850	3	N	13783	13189	1	121	8	1448
							2726	4	15161	9							
03	91698	X	78225	-0-	-13473	-0-	3583	1	58014	3	N	14073	13704	1	32	8	1785
							1148	4	15480	9							
04	88740	X	63053	-0-	-25687	-0-	3391	1	47522	3	N	10356	11756	1			385
							748	4	11392	9							
05	91698	X	44950	-0-	-46748	-0-	4012	1	24516	3	N	7620	7501	1	11	8	493
							8040	4	8382	9							
06	88740	X	35320	-0-	-53420	-0-	3959	1	15853	3	N	6941	6724	1			710
							7873	4	7635	9							
07	82770	X	66261	-0-	-16509	-0-	7643	1	48737	3	N	8614	8845	1			479
							406	4	9475	9							
08	78213	X	73109	-0-	-5104	-0-	7685	1	53691	3	N	10547	10504	1			522
							131	4	11602	9							
09	63060	X	21162	-0-	-41898	-0-	2665	1	14279	3	N	3705	4011	1			216
							142	4	4076	9							
*10	72230	X	72230	-0-	-0-	-0-	4047	1	55631	3	N	9735	9751	1			200
							1843	4	10709	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57722	X	42919	-0-	-14803	-0-	5459	1	26941	3	N	9423	9278	1	145	8	374
							154	4	10365	9							
06	63142	X	63142	-0-	-0-	-0-	5862	1	44451	3	N	11609	11544	1			439
							59	4	12770	9							
07	54808	X	36965	-0-	-17843	-0-	5316	1	23411	3	N	7428	7602	1			265
							67	4	8171	9							
08	54808	X	23175	-0-	-31633	-0-	3906	1	13336	3	N	4799	4759	1			305
							654	4	5279	9							
09	63150	X	17427	-0-	-45723	-0-	3022	1	9935	3	N	3722	3862	1			165
							376	4	4094	9							
10	65255	X	41580	-0-	-23675	-0-	3380	1	27309	3	N	8658	8389	1			434
							1367	4	9524	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	59730	X	47965	-0-		-11765	-0-	1615	1	29675	3	N	12033	11896	1	171	8	856
								3439	4	13236	9							
12	52576	X	49484	-0-		-3092	-0-	3129	1	32063	3	N	10923	11055	1	121	8	603
								2277	4	12015	9							
01	32829	X	29871	-0-		-2958	-0-	1569	1	18315	3	N	6867	6894	1	81	8	495
								2433	4	7554	9							
02	49474	X	41659	-0-		-7815	-0-	341	1	30863	3	N	9254	9110	1	88	8	551
								276	4	10179	9							
03	52824	X	41986	-0-		-10838	-0-	288	1	28969	3	N	9015	9062	1	21	8	483
								2812	4	9917	9							
04	52110	X	38737	-0-		-13373	-0-	155	1	25869	3	N	9641	9719	1			405
								2108	4	10605	9							
05	49476	X	36776	-0-		-12700	-0-	146	1	26184	3	N	9163	9122	1	15	8	431
								367	4	10079	9							
06	43110	X	34411	-0-		-8699	-0-	1061	1	23394	3	N	7914	7679	1			666
								1251	4	8705	9							
07	44547	X	35255	-0-		-9292	-0-	2853	1	22912	3	N	8201	8348	1			519
								469	4	9021	9							
08	41974	X	32815	-0-		-9159	-0-	4747	1	18883	3	N	7683	7897	1			305
								734	4	8451	9							
09	38730	X	27948	-0-		-10782	-0-	5001	1	14925	3	N	6497	6530	1			272
								875	4	7147	9							
10	36766	X	28078	-0-		-8688	-0-	4863	1	15725	3	N	6547	6615	1			204
								288	4	7202	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	164640	X	104437	-0-		-60203	-0-	76634	3	11711	4	Y	14629	14505	1	68	8	282
								16092	9									
12	170128	X	94557	-0-		-75571	-0-	76560	3	3224	4	Y	13430	13398	1	56	8	258
								14773	9									
01	142910	X	100811	-0-		-42099	-0-	79427	3	689	4	Y	18814	18834	1	105	8	133
								20695	9									
02	133690	X	84535	-0-		-49155	-0-	63043	3	2681	4	Y	17101	16814	1	79	8	341
								18811	9									
03	100316	X	71094	-0-		-29222	-0-	57199	3	2236	4	Y	10599	10821	1	25	8	94
								11659	9									
04	108720	X	35949	-0-		-72771	-0-	33821	3	904	4	Y	1113	1180	1			27
								1224	9									
05	100812	X	48062	-0-		-52750	-0-	47183	3	459	4	Y	382	393	1			16
								420	9									
06	97560	X	46219	-0-		-51341	-0-	44616	3	1603	4	Y	-0-	16	1			-0-
07	90365	X	46593	-0-		-43772	-0-	45371	3	640	4	Y	529	512	1			17
								582	9									
08	76138	X	76138	-0-		-0-	-0-	60481	3	669	4	Y	13625	13364	1			278
								14988	9									
09	78996	X	78996	-0-		-0-	-0-	62116	3	3804	4	Y	11887	11981	1			184
								13076	9									
*10	91869	X	91869	-0-		-0-	-0-	70313	3	3432	4	Y	16476	16540	1			120
								18124	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	117552	X	353	-0-	-117199	-0-	347	4	6	9	N	5	5	8			279
*04	66960	X	66960	-0-	-0-	-0-	5746	1	46686	3	Y	8281	8049	1			511
							5419	4	9109	9							
05	53878	X	14673	-0-	-39205	-0-	1467	1	13022	3	Y	-0-	511	1			-0-
							184	4									
06	52140	X	38279	-0-	-13861	-0-	1697	1	22475	3	Y	12713	12336	1			377
							123	4	13984	9							
07	69192	X	66560	-0-	-2632	-0-	2711	1	44328	3	Y	16125	16082	1			420
							1783	4	17738	9							
08	69192	X	64249	-0-	-4943	-0-	3239	1	40961	3	Y	16072	15977	1			515
							2370	4	17679	9							
09	66960	X	44258	-0-	-22702	-0-	3118	1	28538	3	Y	11012	11119	1			408
							489	4	12113	9							
10	66557	X	3270	-0-	-63287	-0-	99	1	679	3	Y	2252	2502	1			158
							15	4	2477	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

05	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	28216	3	986	4	Y	6011	5776	1	2	8	257
							6612	9									
06	14970	X	140	-0-	-14830	-0-	1	3	9	4	Y	118	368	1			7
							130	9									
07	15469	X	255	-0-	-15214	-0-	2	3	253	9	Y	230	228	1			9
08	76415	X	21901	-0-	-54514	-0-	17122	3	3645	4	Y	1031	992	1			48
							1134	9									
09	44976	X	44976	-0-	-0-	-0-	39779	3	434	4	Y	4330	4126	1			252
							4763	9									
10	35805	X	17085	-0-	-18720	-0-	14019	3	1181	4	Y	1714	1895	1			71
							1885	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

*11	44910	X	27642	-0-	-17268	-0-	4626	1	10409	3	N	4184	3998	1	33	8	368
							8005	4	4602	9							
12	46407	X	19100	-0-	-27307	-0-	4368	1	5362	3	N	2562	2804	1	18	8	108
							6552	4	2818	9							
01	46407	X	33247	-0-	-13160	-0-	4827	1	15646	3	N	5316	5361	1	39	8	24
							6926	4	5848	9							
02	43413	X	6710	-0-	-36703	-0-	692	1	3957	3	N	843	728	1	10	8	129
							1134	4	927	9							
03	41726	X	32218	-0-	-9508	-0-	198	1	11708	3	N	6022	5531	1	16	8	604
							13688	4	6624	9							
04	32130	X	22333	-0-	-9797	-0-	645	1	11379	3	N	3593	4104	1			93
							6357	4	3952	9							
05	33232	X	926	-0-	-32306	-0-	386	1	200	3	N	188					281
							133	4	207	9							
06	32160	X	26277	-0-	-5883	-0-	4676	1	15754	3	N	4734	4743	1			272
							640	4	5207	9							
07	32209	X	29554	-0-	-2655	-0-	5415	1	18298	3	N	4757	4394	1			635
							608	4	5233	9							
08	32209	X	31296	-0-	-913	-0-	5610	1	18720	3	N	4267	4558	1			344
							2272	4	4694	9							
*09	26280	X	25034	-0-	-1246	-0-	2692	1	18641	3	N	2833	2850	1			327
							585	4	3116	9							
*10	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	N	4147	4108	1			366
							1140	4	4562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	2408	1	17132	3	Y	3580	4278	1	7	8	165
							2298	4	3938	9							
06	31530	X	7914	-0-	-23616	-0-	437	1	5196	3	Y	2008	1977	1			196
							72	4	2209	9							
07	33945	X	20537	-0-	-13408	-0-	1482	1	12423	3	Y	5470	5467	1			199
							615	4	6017	9							
08	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	2822	1	22123	3	Y	8583	8627	1			155
							1801	4	9441	9							
09	37096	X	37096	-0-	-0-	-0-	1746	1	24719	3	Y	7463	7362	1			256
							2422	4	8209	9							
10	25761	X	24400	-0-	-1361	-0-	753	1	16087	3	Y	5767	5773	1			250
							1216	4	6344	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	2962	-0-	-19575	-0-	2169	3	92	4	Y	637	651	1			19
							701	9									
06	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	13088	3	1105	4	Y	3889	3601	1			307
							4278	9									
07	18693	X	36	-0-	-18657	-0-	1	3	10	4	Y	23	329	1			1
							25	9									
08	18693	X	5895	-0-	-12798	-0-	5037	3	99	4	Y	690	632	1			59
							759	9									
09	18150	X	9320	-0-	-8830	-0-	7655	3	144	4	Y	1383	1338	1			104
							1521	9									
10	19096	X	12792	-0-	-6304	-0-	10636	3	371	4	Y	1623	1687	1			40
							1785	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50158	X	25404	-0-	-24754	-0-	19917	3	189	4	Y	4816	4802	1			145
							5298	9									
06	48540	X	23008	-0-	-25532	-0-	15921	3	1063	4	Y	5476	5189	1			432
							6024	9									
07	50158	X	2052	-0-	-48106	-0-	161	3	29	4	Y	1693	2039	1			86
							1862	9									
08	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	17804	3	344	4	Y	6716	6229	1			573
							7388	9									
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	19042	3	344	4	Y	5604	5757	1			420
							6164	9									
*10	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	24523	3	1025	4	Y	8726	8933	1			213
							9599	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	21004	-0-	-1967	-0-	16406	3	128	4	N	4064	4007	1			122
							4470	9									
06	22230	X	20810	-0-	-1420	-0-	14451	3	1090	4	N	4790	4534	1			378
							5269	9									
07	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	52150	3	658	4	N	2596	2842	1			132
							2856	9									
08	22971	X	10757	-0-	-12214	-0-	7487	3	186	4	N	2804	2697	1			239
							3084	9									
09	21000	X	148	-0-	-20852	-0-	139	3	9	4	N	-0-	239	1			-0-
*10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	20015	3	879	4	N	8634	8423	1			211
							9497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	157920	X	53593	-0-	-104327	-0-	2542	1	39789	3	Y	8824	8544	1	50	8	659
							1556	4	9706	9							
12	163184	X	116091	-0-	-47093	-0-	3407	1	89924	3	Y	20253	19997	1	70	8	845
							482	4	22278	9							
01	163184	X	104104	-0-	-59080	-0-	3434	1	79198	3	Y	18375	17949	1	38	8	1233
							1259	4	20213	9							
02	152656	X	66596	-0-	-86060	-0-	2218	1	51849	3	Y	11012	11763	1			482
							416	4	12113	9							
03	163184	X	94664	-0-	-68520	-0-	2445	1	73632	3	Y	16570	16415	1			637
							360	4	18227	9							
04	112260	X	69748	-0-	-42512	-0-	2659	1	52632	3	Y	11560	11588	1			609
							1741	4	12716	9							
05	116095	X	37506	-0-	-78589	-0-	2551	1	26984	3	Y	7067	7293	1			383
							197	4	7774	9							
06	100740	X	3026	-0-	-97714	-0-	118	1	2749	3	Y	94					477
							56	4	103	9							
07	94674	X	82239	-0-	-12435	-0-	4024	1	63045	3	Y	13779	14031	1			225
							13	4	15157	9							
08	73428	X	73428	-0-	-0-	-0-	4171	1	55996	3	Y	11790	11666	1			349
							292	4	12969	9							
09	61552	X	61552	-0-	-0-	-0-	3973	1	46098	3	Y	10417	10699	1			67
							22	4	11459	9							
*10	57410	X	57410	-0-	-0-	-0-	3049	1	44473	3	Y	4977	4937	1			107
							4413	4	5475	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	116880	X	60697	-0-	-56183	-0-	4686	1	39991	3	N	10079	10162	1	7	8	832
							4933	4	11087	9							
12	120776	X	95451	-0-	-25325	-0-	6128	1	71069	3	N	13884	13873	1			843
							2982	4	15272	9							
01	120776	X	73450	-0-	-47326	-0-	6425	1	51455	3	N	13502	13554	1			791
							718	4	14852	9							
02	112984	X	71461	-0-	-41523	-0-	6158	1	49220	3	N	11878	11945	1	23	8	701
							3017	4	13066	9							
03	120776	X	26337	-0-	-94439	-0-	3573	1	17931	3	N	4259	4309	1	2	8	649
							148	4	4685	9							
04	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1314	1	12172	3	N	4124	4076	1			697
							2709	4	4536	9							
05	95449	X	69712	-0-	-25737	-0-	5729	1	51659	3	N	11040	11000	1	2	8	735
							180	4	12144	9							
06	73920	X	66895	-0-	-7025	-0-	6273	1	47886	3	N	9681	9681	1			735
							2087	4	10649	9							
07	76384	X	62247	-0-	-14137	-0-	8441	1	40136	3	N	9161	9161	1			735
							3593	4	10077	9							
08	69719	X	51197	-0-	-18522	-0-	8062	1	34577	3	N	7773	7773	1			735
							8	4	8550	9							
09	67470	X	59768	-0-	-7702	-0-	5884	1	43586	3	N	8735	8735	1			735
							689	4	9609	9							
10	69719	X	66556	-0-	-3163	-0-	4508	1	50493	3	N	8879	8879	1			735
							1788	4	9767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	-0-					394
06	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-					394
07	19716	X	3291	-0-	-16425	-0-	498	1	2290	3	Y	55	326	1			123
							442	4	61	9							
08	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	2827	1	13694	3	Y	1909	1728	1			304
							2404	4	2100	9							
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	649	1	3656	3	Y	427	643	1			88
							979	4	470	9							
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1561	1	3966	3	Y	118	160	1			46
							540	4	130	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

*11	620683	X	42294	-0-	-578389	-0-	1836	1	32625	3	Y	6594	6536	1	38	8	492
							580	4	7253	9							
12	149426	X	149426	-0-	-0-	-0-	4705	1	124046	3	Y	18204	17873	1	63	8	760
							651	4	20024	9							
01	110980	X	64813	-0-	-46167	-0-	1703	1	53490	3	Y	8240	8430	1	17	8	553
							556	4	9064	9							
02	104044	X	104044	-0-	-0-	-0-	3495	1	85398	3	Y	13233	13207	1			579
							595	4	14556	9							
03	141921	X	141921	-0-	-0-	-0-	3872	1	116952	3	Y	18660	18522	1			717
							571	4	20526	9							
04	107400	X	79063	-0-	-28337	-0-	2115	1	62831	3	Y	10440	10607	1			550
							2633	4	11484	9							
05	110980	X	5110	-0-	-105870	-0-	221	1	3818	3	Y	940	1439	1			51
							37	4	1034	9							
06	107400	X	1930	-0-	-105470	-0-	74	1	1718	3	Y	94					145
							35	4	103	9							
07	110980	X	109629	-0-	-1351	-0-	5672	1	88911	3	Y	13646	13568	1			223
							35	4	15011	9							
08	130088	X	130088	-0-	-0-	-0-	7700	1	104575	3	Y	15649	15409	1			463
							599	4	17214	9							
09	101712	X	101712	-0-	-0-	-0-	7124	1	82614	3	Y	10848	11241	1			70
							41	4	11933	9							
10	109616	X	62667	-0-	-46949	-0-	3391	1	46965	3	Y	7390	7301	1			159
							4182	4	8129	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

*11	104430	X	88812	-0-	-15618	-0-	7875	1	57614	3	N	13780	13711	1	134	8	262
							8165	4	15158	9							
12	107911	X	101789	-0-	-6122	-0-	7816	1	75192	3	N	15706	15733	1	154	8	81
							1504	4	17277	9							
01	107911	X	70868	-0-	-37043	-0-	5052	1	51949	3	N	11130	11088	1	123	8	-0-
							1624	4	12243	9							
02	100949	X	32064	-0-	-68885	-0-	6426	1	21535	3	N	3389	3260	1	18	8	111
							375	4	3728	9							
03	107911	X	24614	-0-	-83297	-0-	3051	1	15157	3	N	4010	3628	1	19	8	474
							1995	4	4411	9							
04	104430	X	50423	-0-	-54007	-0-	4631	1	32474	3	N	8076	8319	1			231
							4434	4	8884	9							
05	101804	X	59493	-0-	-42311	-0-	44105	3	4609	4	N	9799	9413	1	110	8	507
							10779	9									
06	86846	X	86846	-0-	-0-	-0-	1434	1	67790	3	N	14783	14583	1			707
							1361	4	16261	9							
07	62873	X	62873	-0-	-0-	-0-	1549	1	47960	3	N	11549	11292	1			964
							660	4	12704	9							
08	66785	X	66785	-0-	-0-	-0-	39468	3	12639	4	N	13344	13768	1			540
							14678	9									
09	86850	X	81851	-0-	-4999	-0-	62563	3	3857	4	N	14028	13465	1			1103
							15431	9									
10	89745	X	58602	-0-	-31143	-0-	413	1	46973	3	N	7424	7790	1			737
							3050	4	8166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97273	X	97273	-0-	-0-	-0-	8846	1	59987	3	N	22820	22796	1	24	8	1370
							3338	4	25102	9							
06	93420	X	90494	-0-	-2926	-0-	8419	1	55179	3	N	21817	21817	1			1370
							2897	4	23999	9							
07	96534	X	78082	-0-	-18452	-0-	8589	1	47791	3	N	18044	18044	1			1370
							1854	4	19848	9							
08	96534	X	17642	-0-	-78892	-0-	1976	1	9467	3	N	5087	5087	1			1370
							603	4	5596	9							
*09	93420	X	278	-0-	-93142	-0-	278	4			Y	-0-					1370
*10	104869	X	104869	-0-	-0-	-0-	6416	1	62759	3	Y	31692	31692	1			1370
							833	4	34861	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		10801	-0-	10801	209556	49	1	8726	3	Y	1842	2169	1	25	8	60
							2026	9									
12	215286	X	5730	-0-	-209556	-0-	296	1	4883	3	Y	501	516	1	4	8	41
							551	9									
01	94488	X	5858	-0-	-88630	-0-	426	1	4739	3	Y	630	663	1	8	8	-0-
							693	9									
02	88392	X	18567	-0-	-69825	-0-	1183	1	12066	3	Y	3108	2964	1	34	8	110
							1899	4	3419	9							
03	94488	X	34335	-0-	-60153	-0-	3688	1	30190	3	Y	-0-	110	1			-0-
							457	4									
04	91440	X	47284	-0-	-44156	-0-	3520	1	33055	3	Y	9360	9330	1			30
							413	4	10296	9							
05	19809	X	349	-0-	-19460	-0-	223	1	79	4	Y	43					73
							47	9									
06	33240	X	24779	-0-	-8461	-0-	3805	1	20972	3	Y	-0-	73	1			-0-
							2	4									
07	48856	X	3960	-0-	-44896	-0-	474	1	3261	3	Y	187	173	1			14
							19	4	206	9							
08	48856	X	37287	-0-	-11569	-0-	4135	1	33152	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	47280	X	27843	-0-	-19437	-0-	2526	1	25261	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
10	25606	X	24284	-0-	-1322	-0-	1859	1	22425	3	Y	-0-					-0-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1211176	X	184107	-0-	-1027069	-0-	908	1	132435	3	N	33785	33699	1			409
							13600	4	37164	9							
12	160507	X	160507	-0-	-0-	-0-	543	1	115971	3	N	27861	27635	1	48	8	587
							13346	4	30647	9							
01	124248	X	82233	-0-	-42015	-0-	678	1	61129	3	N	13614	13886	1	15	8	300
							5451	4	14975	9							
02	145173	X	145173	-0-	-0-	-0-	4195	1	106604	3	N	25966	26120	1	10	8	136
							5811	4	28563	9							
03	155189	X	155189	-0-	-0-	-0-	7371	1	111772	3	N	28165	27418	1	64	8	819
							5064	4	30982	9							
04	120240	X	92968	-0-	-27272	-0-	4051	1	69491	3	N	17046	17019	1			846
							675	4	18751	9							
05	124248	X	62730	-0-	-61518	-0-	1517	1	48534	3	N	11449	10934	1			1361
							85	4	12594	9							
06	120240	X	115765	-0-	-4475	-0-	7218	1	85652	3	N	20683	21601	1			443
							144	4	22751	9							
07	141411	X	141411	-0-	-0-	-0-	8386	1	102113	3	N	26685	26862	1			266
							1558	4	29354	9							
08	131749	X	131749	-0-	-0-	-0-	8950	1	96558	3	N	23812	23740	1			338
							48	4	26193	9							
09	116030	X	116030	-0-	-0-	-0-	7857	1	83610	3	N	22318	22471	1			185
							13	4	24550	9							
10	124248	X	89391	-0-	-34857	-0-	7029	1	62517	3	N	17101	17207	1			79
							1034	4	18811	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	17747	-0-	-55847	-0-	13477	3	508	4	Y	3420	3410	1			205
							3762	9									
06	71220	X	25391	-0-	-45829	-0-	18705	3	1813	4	Y	4430	4479	1			156
							4873	9									
07	65875	X	41523	-0-	-24352	-0-	3499	1	32436	3	Y	4652	4632	1			176
							471	4	5117	9							
08	50074	X	50074	-0-	-0-	-0-	4967	1	38134	3	Y	6339	6280	1			235
							6973	9									
09	37470	X	17552	-0-	-19918	-0-	1943	1	12897	3	Y	2465	2582	1			118
							2712	9									
10	41509	X	29835	-0-	-11674	-0-	2732	1	21111	3	Y	5291	5200	1			209
							172	4	5820	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					146
07	12989	X	2356	-0-	-10633	-0-	357	1	1637	3	Y	53	121	1			78
							304	4	58	9							
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	1729	1	9722	3	Y	2170	1902	1			346
							1636	4	2387	9							
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	566	1	3460	3	Y	579	806	1			119
							856	4	637	9							
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1756	1	3459	3	Y	226	257	1			88
							868	4	249	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60915	X	58433	-0-	-2482	-0-	49104	3	20	4	Y	8463	8935	1	10	8	58
							9309	9									
06	60686	X	60686	-0-	-0-	-0-	46808	3	956	4	Y	11747	11154	1			651
							12922	9									
07	92625	X	92625	-0-	-0-	-0-	71236	3	1471	4	Y	18107	18247	1			511
							19918	9									
08	94082	X	94082	-0-	-0-	-0-	69810	3	2171	4	Y	20092	20069	1			534
							22101	9									
09	84347	X	84347	-0-	-0-	-0-	62601	3	3653	4	Y	16448	16521	1			461
							18093	9									
*10	66698	X	66698	-0-	-0-	-0-	54453	3	588	4	Y	10597	10861	1			197
							11657	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					348
06	35550	X	-0-	-0-	-35550	-0-					Y	-0-					348
07	20181	X	2938	-0-	-17243	-0-	458	1	1646	3	Y	401	288	1			461
							393	4	441	9							
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1780	1	10198	3	Y	1788	1964	1			285
							1712	4	1967	9							
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	779	1	4833	3	Y	1037	1109	1			213
							1053	4	1141	9							
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1182	1	3264	3	Y	494	515	1			192
							497	4	543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46407	X	19813	-0-	-26594	-0-	13781	3	625	4	N	4915	4957	1			295
							5407	9									
06	53652	X	53652	-0-	-0-	-0-	40363	3	2503	4	N	9805	9755	1			345
							10786	9									
07	69794	X	69794	-0-	-0-	-0-	4023	1	55730	3	N	8558	8579	1			324
							627	4	9414	9							
08	50785	X	50785	-0-	-0-	-0-	4833	1	38048	3	N	7185	7243	1			266
							7904	9									
09	66844	X	66844	-0-	-0-	-0-	7536	1	48334	3	N	8006	7889	1			383
							2167	4	8807	9							
10	46407	X	37857	-0-	-8550	-0-	3541	1	25173	3	N	7360	7452	1			291
							1047	4	8096	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116901	X	56201	-0-	-60700	-0-	43337	3	1453	4	Y	10374	10312	1	13	8	214
							11411	9									
06	87030	X	59915	-0-	-27115	-0-	46141	3	94	4	Y	12436	12550	1			100
							13680	9									
07	101742	X	57565	-0-	-44177	-0-	38767	3	53	4	Y	17041	16454	1			687
							18745	9									
08	101742	X	58923	-0-	-42819	-0-	37859	3	166	4	Y	18998	19126	1			559
							20898	9									
09	98460	X	38682	-0-	-59778	-0-	23849	3	784	4	Y	12772	12990	1			341
							14049	9									
*10	70632	X	70632	-0-	-0-	-0-	49806	3	1493	4	Y	17575	17493	1			423
							19333	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

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

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94643	X	35373	-0-	-59270	-0-	1612	1	26769	3	Y	6356	6358	1			162
							6992	9									
*06	91590	X	39086	-0-	-52504	-0-	2617	1	27264	3	Y	7545	7461	1			246
							905	4	8300	9							
*07	55180	X	45216	-0-	-9964	-0-	2039	1	35313	3	Y	6881	7056	1			71
							295	4	7569	9							
*08	55180	X	47000	-0-	-8180	-0-	2287	1	36626	3	Y	7217	7099	1			189
							148	4	7939	9							
*09	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	367	1	29917	3	Y	6000	6076	1			113
							6600	9									
10	37634	X	31497	-0-	-6137	-0-	1487	1	25716	3	Y	-0-	113	1			-0-
							4294	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81375	X	11930	-0-	-69445	-0-	990	1	10903	3	Y	28	77	1			2
							6	4	31	9							
06	78750	X	42286	-0-	-36464	-0-	3089	1	37516	3	Y	179	174	1			7
							1484	4	197	9							
07	67363	X	46796	-0-	-20567	-0-	3128	1	43154	3	Y	1	8	1			-0-
							513	4	1	9							
08	44020	X	43344	-0-	-676	-0-	4028	1	38953	3	Y	2	2	1			-0-
							361	4	2	9							
09	42090	X	33978	-0-	-8112	-0-	3124	1	30780	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
10	46810	X	8648	-0-	-38162	-0-	643	1	5897	3	Y	1222	1014	1			208
							764	4	1344	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		140745	-0-	140745	166478	78956	3	12563	4	N	44751	44699	1	2	8	50
							49226	9									
12	SHUT IN		96877	-0-	96877	263355	50438	3	3186	4	N	39321	39196	1	53	8	122
							43253	9									
01	SHUT IN		40476	-0-	40476	303831	27278	3	1171	4	N	10934	10975	1			81
							12027	9									
02	SHUT IN		18946	-0-	18946	322777	10149	3	2971	4	N	5296	4998	1	332	8	47
							5826	9									
03	SHUT IN		77086	-0-	77086	399863	44835	3	8768	4	N	21348	21331	1	17	8	47
							23483	9									
*04	508092	X	108229	-0-	-399863	-0-	68281	3	7357	4	N	29628	29631	1			44
							32591	9									
05	123744	X	123744	-0-	-0-	-0-	81979	3	4808	4	N	33597	33369	1	228	8	44
							36957	9									
06	142191	X	142191	-0-	-0-	-0-	101630	3	40561	9	N	36874	36874	1			44
07	95294	X	60506	-0-	-34788	-0-	40974	3	848	4	N	16985	16985	1			44
							18684	9									
08	120038	X	120038	-0-	-0-	-0-	84414	3	1520	4	N	31004	31004	1			44
							34104	9									
09	115864	X	115864	-0-	-0-	-0-	77634	3	4977	4	N	30230	30230	1			44
							33253	9									
*10	113733	X	113733	-0-	-0-	-0-	73445	3	8884	4	N	28549	28549	1			44
							31404	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57014					Y	63	82	1			3
06	0	W	677	-0-	677	57691	534	3	143	4	Y	-0-					3
07	0	W	1260	-0-	1260	58951	1000	3	260	4	Y	-0-					3
08	0	W	1510	-0-	1510	60461	1291	3	15	4	Y	185	183	1			5
							204	9									
09	0	W	1126	-0-	1126	61587	1013	3	113	4	Y	-0-					5
10	0	W	1262	-0-	1262	62849	1162	3	17	4	Y	75	75	1			5
							83	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12707	-0-	12707	500189	12574	3	16	4	Y	106	111	1			4
							117	9									
06	0	W	818	-0-	818	501007	791	3	27	4	Y	-0-					4
07	0	W	18536	-0-	18536	519543	18356	3	180	4	Y	-0-					4
08	0	W	59166	-0-	59166	578709	58540	3	626	4	Y	-0-	4	1			-0-
09	0	W	25990	-0-	25990	604699	25781	3	209	4	Y	-0-					-0-
10	0	W	35433	-0-	35433	640132	35070	3	362	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92194	X	17645	-0-	-74549	-0-	15781	3	20	4	Y	1676	1647	1	5	8	68
							1844	9									
06	89220	X	6230	-0-	-82990	-0-	6025	3	205	4	Y	-0-					68
07	92194	X	22562	-0-	-69632	-0-	22232	3	330	4	Y	-0-					68
08	92194	X	44858	-0-	-47336	-0-	41821	3	428	4	Y	2372	2371	1			69
							2609	9									
09	32460	X	27270	-0-	-5190	-0-	27040	3	230	4	Y	-0-					69
*10	45580	X	45580	-0-	-0-	-0-	44003	3	441	4	Y	1033	1032	1			70
							1136	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		156548	-0-	156548	237454	118622	3	2300	4	Y	32387	32376	1	11	8	-0-
							35626	9									
12	0		103153	-0-	103153	340607	81033	3	1834	4	Y	18442	18422	1	4	8	16
							20286	9									
01	0		55526	-0-	55526	396133	42731	3	225	4	Y	11427	11418	1	1	8	24
							12570	9									
02	0		118645	-0-	118645	514778	91501	3	1374	4	Y	23427	23391	1	15	8	45
							25770	9									
*03	560705	X	45927	-0-	-514778	-0-	21187	3	12890	4	Y	10773	10648	1	2	8	168
							11850	9									
04	105990	X	86737	-0-	-19253	-0-	62663	3	5152	4	Y	17202	17314	1			56
							18922	9									
05	114733	X	114733	-0-	-0-	-0-	88949	3	1670	4	Y	21922	21934	1			44
							24114	9									
06	105990	X	41780	-0-	-64210	-0-	31702	3	2250	4	Y	7116	7135	1			25
							7828	9									
07	109523	X	83695	-0-	-25828	-0-	63572	3	1095	4	Y	17298	17277	1			46
							19028	9									
08	109523	X	99386	-0-	-10137	-0-	76940	3	377	4	Y	20063	20063	1			46
							22069	9									
09	105990	X	84404	-0-	-21586	-0-	64644	3	377	4	Y	17621	17621	1			46
							19383	9									
10	109523	X	74440	-0-	-35083	-0-	55731	3	94	4	Y	16923	16918	1			51
							18615	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		140164	-0-	140164	207182	104000	3	2394	4	Y	30700	30690	1	10	8	-0-
							33770	9									
12	0		96737	-0-	96737	303919	69213	3	1549	4	Y	23614	23587	1	6	8	21
							25975	9									
01	0		50550	-0-	50550	354469	37965	3	204	4	Y	11255	11252	1	1	8	23
							12381	9									
02	0		97152	-0-	97152	451621	71608	3	1444	4	Y	21909	21876	1	14	8	42
							24100	9									
*03	470716	X	19095	-0-	-451621	-0-	7998	3	7497	4	Y	3273	3264	1			51
							3600	9									
04	115650	X	83139	-0-	-32511	-0-	58932	3	4147	4	Y	18236	18228	1			59
							20060	9									
05	119505	X	95805	-0-	-23700	-0-	70457	3	1547	4	Y	21637	21652	1			44
							23801	9									
06	115650	X	69252	-0-	-46398	-0-	47428	3	2397	4	Y	17661	17642	1			63
							19427	9									
07	119505	X	68548	-0-	-50957	-0-	50590	3	668	4	Y	15718	15739	1			42
							17290	9									
08	95759	X	85428	-0-	-10331	-0-	65169	3	158	4	Y	18274	18274	1			42
							20101	9									
09	92700	X	74228	-0-	-18472	-0-	56292	3	318	4	Y	16016	16016	1			42
							17618	9									
10	95790	X	55784	-0-	-40006	-0-	42452	3	56	4	Y	12069	12074	1			37
							13276	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		22482	-0-	22482	22482	16317	3	13	4	Y	5593	5324	1	3	8	266
							6152	9									
12	0		11755	-0-	11755	34237	1	3	107	4	Y	10588	10535	1	2	8	317
							11647	9									
01	0		52742	-0-	52742	86979	41294	3	1816	4	Y	8756	8959	1			114
							9632	9									
02	0		36917	-0-	36917	123896	17752	3	2496	4	Y	15154	14866	1	4	8	398
							16669	9									
03	0		33972	-0-	33972	157868	445	1	23828	3	Y	7050	7292	1	12	8	144
							1944	4	7755	9							
*04	212068	X	54200	-0-	-157868	-0-	525	1	31849	3	Y	17824	17772	1			196
							2220	4	19606	9							
05	65100	X	35802	-0-	-29298	-0-	525	1	23930	3	Y	8569	8359	1	12	8	394
							1921	4	9426	9							
06	63000	X	36410	-0-	-26590	-0-	588	1	32409	3	Y	2407	2705	1			96
							765	4	2648	9							
07	65100	X	35565	-0-	-29535	-0-	671	1	31309	3	Y	2657	2648	1			105
							662	4	2923	9							
08	65100	X	28473	-0-	-36627	-0-	676	1	23559	3	Y	2074	2086	1			93
							1957	4	2281	9							
09	54210	X	14981	-0-	-39229	-0-	309	1	14045	3	Y	289	371	1			11
							309	4	318	9							
10	37634	X	26080	-0-	-11554	-0-	917	1	23953	3	Y	1069	1052	1			28
							34	4	1176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	136925	-0-	136925	765033	100211	3	4561	4	N	29230	29210	1	20	8	1108
							32153	9									
06	0	W	8852	-0-	8852	773885	3925	3	3962	4	N	877	877	1			1108
							965	9									
07	0	W	146184	-0-	146184	920069	110313	3	4139	4	N	28847	28847	1			1108
							31732	9									
08	0	W	111754	-0-	111754	1031823	86105	3	2442	4	N	21097	21097	1			1108
							23207	9									
09	0	W	145359	-0-	145359	1177182	112913	3	1240	4	N	28369	28369	1			1108
							31206	9									
10	0	W	102641	-0-	102641	1279823	81605	3	86	4	N	19045	19045	1			1108
							20950	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912872	X	135769	-0-	-777103	-0-	2036	1	117145	3	Y	13944	13983	1	18	8	149
							1250	4	15338	9							
06	131460	X	118502	-0-	-12958	-0-	5299	1	100831	3	Y	9811	9786	1			174
							1580	4	10792	9							
07	135842	X	60266	-0-	-75576	-0-	2919	1	50003	3	Y	4601	4460	1			315
							2283	4	5061	9							
08	135842	X	58301	-0-	-77541	-0-	2237	1	48268	3	Y	5891	5915	1			291
							1316	4	6480	9							
09	131460	X	76632	-0-	-54828	-0-	1450	1	65887	3	Y	7833	7980	1			144
							679	4	8616	9							
*10	139954	X	139954	-0-	-0-	-0-	2832	1	121610	3	Y	12435	12139	1			440
							1833	4	13679	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		118769	-0-	118769	118769	86110	3	4526	4	Y	25575	24913	1	11	8	651
							28133	9									
12	0		88701	-0-	88701	207470	42104	3	4871	4	Y	37933	37696	1	9	8	879
							41726	9									
01	0		139169	-0-	139169	346639	92926	3	6002	4	Y	36583	36641	1	10	8	811
							40241	9									
02	0		120260	-0-	120260	466899	83010	3	1399	4	Y	32592	32603	1	7	8	793
							35851	9									
03	0		110810	-0-	110810	577709	80898	3	1601	4	Y	25737	25443	1	5	8	1082
							28311	9									
*04	717039	X	139330	-0-	-577709	-0-	106189	3	1891	4	Y	28409	28924	1			567
							31250	9									
05	151900	X	76302	-0-	-75598	-0-	62307	3	2206	4	Y	10717	10981	1			303
							11789	9									
06	147000	X	10523	-0-	-136477	-0-	9858	3	314	4	Y	319	618	1			4
							351	9									
07	151900	X	57990	-0-	-93910	-0-	53429	3	1249	4	Y	3011	2914	1			101
							3312	9									
08	151900	X	101475	-0-	-50425	-0-	96403	3	409	4	Y	4239	4219	1			121
							4663	9									
09	139320	X	73978	-0-	-65342	-0-	68396	3	945	4	Y	4215	4297	1			39
							4637	9									
10	76291	X	39853	-0-	-36438	-0-	36705	3	603	4	Y	2314	2218	1			135
							2545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		58905	-0-		58905	283711	47347	3	28	4	Y	10482	10669	1	10	8	237
								11530	9									
06	393173	X	109462	-0-		-283711	-0-	4127	1	85634	3	Y	17154	17265	1			126
								832	4	18869	9							
07	143406	X	90992	-0-		-52414	-0-	4633	1	69328	3	Y	14689	14478	1			337
								873	4	16158	9							
08	143406	X	80035	-0-		-63371	-0-	5687	1	58893	3	Y	13256	13049	1			544
								873	4	14582	9							
09	138780	X	78595	-0-		-60185	-0-	4750	1	60463	3	Y	11397	11590	1			351
								845	4	12537	9							
10	143406	X	66153	-0-		-77253	-0-	2543	1	51350	3	Y	10344	10199	1			496
								882	4	11378	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		104870	-0-		104870	321866	77242	3	2788	4	Y	22582	22582	1			-0-
								24840	9									
06	0		22943	-0-		22943	344809	16999	3	492	4	Y	4956	4956	1			-0-
								5452	9									
07	416712	X	71903	-0-		-344809	-0-	52071	3	3686	4	Y	14678	14678	1			-0-
								16146	9									
08	99975	X	27382	-0-		-72593	-0-	20292	3	409	4	Y	6074	6074	1			-0-
								6681	9									
09	96750	X	60691	-0-		-36059	-0-	47692	3	911	4	Y	10989	10989	1			-0-
								12088	9									
10	99975	X	23159	-0-		-76816	-0-	18695	3	4464	9	Y	4058	4058	1			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		86859	-0-		86859	217047	64787	3	2372	4	Y	17909	17909	1			-0-
								19700	9									
06	0		25877	-0-		25877	242924	17704	3	654	4	Y	6835	6835	1			-0-
								7519	9									
07	310270	X	67346	-0-		-242924	-0-	50959	3	2767	4	Y	12382	12382	1			-0-
								13620	9									
08	127348	X	42906	-0-		-84442	-0-	32506	3	464	4	Y	9033	9033	1			-0-
								9936	9									
09	123240	X	37928	-0-		-85312	-0-	28727	3	401	4	Y	8000	8000	1			-0-
								8800	9									
10	127348	X	22251	-0-		-105097	-0-	16592	3	2	4	Y	5143	5143	1			-0-
								5657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		70246	-0-	70246	141988	48980 19496	3 9	1770	4	Y	17724	17724	1			-0-
06	0		28882	-0-	28882	170870	22268 5644	3 9	970	4	Y	5131	5131	1			-0-
07	230564	X	59694	-0-	-170870	-0-	41602 15558	3 9	2534	4	Y	14144	14144	1			-0-
08	82367	X	53330	-0-	-29037	-0-	37682 15191	3 9	457	4	Y	13810	13810	1			-0-
09	79710	X	39924	-0-	-39786	-0-	28062 11300	3 9	562	4	Y	10273	10273	1			-0-
10	82367	X	2473	-0-	-79894	-0-	24	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		65625	-0-	65625	174008	54808 10646	3 9	171	4	Y	9678	9865	1			195
06	0		61714	-0-	61714	235722	51804 9794	3 9	116	4	Y	8904	8813	1			286
07	0		58562	-0-	58562	294284	48686 8597	3 9	1279	4	Y	7815	7498	1			603
08	349695	X	55411	-0-	-294284	-0-	45603 8982	3 9	826	4	Y	8165	8237	1			531
09	75420	X	52231	-0-	-23189	-0-	44063 7546	3 9	622	4	Y	6860	7229	1			162
10	77934	X	42273	-0-	-35661	-0-	33987 7097	3 9	1189	4	Y	6452	6213	1			401

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		58228	-0-	58228	81369	50708 6237	3 9	1283	4	Y	5670	5577	1			94
06	SHUT IN		39979	-0-	39979	121348	35169 3885	3 9	925	4	Y	3532	3397	1			229
07	SHUT IN		46959	-0-	46959	168307	41530 4128	3 9	1301	4	Y	3753	3919	1			63
08	218106	X	49799	-0-	-168307	-0-	42306 4359	3 9	3134	4	Y	3963	3825	1			201
09	88020	X	60637	-0-	-27383	-0-	53024 5462	3 9	2151	4	Y	4965	4911	1			255
10	90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-					Y	NO RPT					255

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		55229	-0-	55229	150446	43712 9720	3 9	1797	4	Y	8836	8719	1	70	8	156
06	0		76451	-0-	76451	226897	68807 7272	3 9	372	4	Y	6611	6592	1			175
07	294507	X	67610	-0-	-226897	-0-	64949 2471	3 9	190	4	Y	2246	2351	1			70
08	124000	X	34918	-0-	-89082	-0-	31507 581	3 9	2830	4	Y	528	569	1			29
09	120000	X	54613	-0-	-65387	-0-	50567 1839	3 9	2207	4	Y	1672	1680	1			21
10	124000	X	48031	-0-	-75969	-0-	43950 3708	3 9	373	4	Y	3371	3263	1			129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3047	-0-	3047	3047	12	1	29	3	Y	2396	2248	1			148
							370	4	2636	9							
05	0		85307	-0-	85307	88354	5793	1	65669	3	Y	11769	10972	1	3	8	942
							899	4	12946	9							
06	0		122019	-0-	122019	210373	7435	1	99234	3	Y	13179	13730	1			391
							853	4	14497	9							
07	0		137748	-0-	137748	348121	6594	1	108768	3	Y	16504	16465	1			430
							4232	4	18154	9							
08	0		130354	-0-	130354	478475	7836	1	99686	3	Y	15224	15166	1			488
							6086	4	16746	9							
*09	581631	X	103156	-0-	-478475	-0-	9070	1	80805	3	Y	11127	11203	1			412
							1041	4	12240	9							
10	149110	X	NO RPT	-0-	-149110	-0-					Y	NO RPT					412

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

05	24397	X	17308	-0-	-7089	-0-	1200	1	12598	3	Y	1893	1852	1			156
							1428	4	2082	9							
06	21660	X	13410	-0-	-8250	-0-	1101	1	9417	3	Y	1567	1504	1	4	8	215
							1168	4	1724	9							
07	22382	X	6640	-0-	-15742	-0-	485	1	4556	3	Y	909	994	1	1	5	122
							599	4	1000	9			7	8			
08	17298	X	5305	-0-	-11993	-0-	398	1	3037	3	Y	688	694	1	3	8	113
							1113	4	757	9							
09	16740	X	9428	-0-	-7312	-0-	886	1	7435	3	Y	688	686	1	5	8	110
							350	4	757	9							
10	17298	X	8234	-0-	-9064	-0-	769	1	3812	3	Y	802	806	1	1	8	105
							2771	4	882	9							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

05	30101	X	5738	-0-	-24363	-0-	620	1	4550	3	Y	513	555	1			154
							4	4	564	9							
06	9120	X	7625	-0-	-1495	-0-	600	1	6428	3	Y	520	498	1			176
							25	4	572	9							
07	9424	X	7018	-0-	-2406	-0-	590	1	5820	3	Y	550	520	1			206
							3	4	605	9							
08	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	400	1	5845	3	Y	725	457	1			474
							660	4	798	9							
09	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	600	1	6015	3	Y	402	699	1			177
							167	4	442	9							
10	7874	X	7837	-0-	-37	-0-	570	1	6420	3	Y	666	649	1			194
							114	4	733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	225	-0-	-426	-0-	102	3	24	4	N	90					447
							99	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					447
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	73	3	2	4	N	56					503
							62	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					503
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	4	N	-0-					503
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					503

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	309	3	72	4	N	65					525
							72	9									
06	990	X	239	-0-	-751	-0-	164	3	32	4	N	39					564
							43	9									
07	1023	X	35	-0-	-988	-0-	34	3	1	4	N	-0-					564
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					564
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					564
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					564

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	4894	3	1142	4	N	590	181	1			797
							649	9									
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	4683	3	903	4	N	580	897	1			480
							638	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3771	3	107	4	N	448	546	1			382
							493	9									
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4224	3	74	4	N	621	363	1			640
							683	9									
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4503	3	34	4	N	482	350	1			772
							530	9									
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	4850	3	377	4	N	576	731	1			617
							634	9									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					291
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					291
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	8197	3	1913	4	N	484	428	0			614
							532	9									
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	7834	3	1510	4	N	403	763	0			254
							443	9									
07	9827	X	9683	-0-	-144	-0-	8960	3	254	4	N	426	376	0			304
							469	9									
08	9827	X	8839	-0-	-988	-0-	8279	3	145	4	N	377	399	0			282
							415	9									
09	9510	X	9020	-0-	-490	-0-	8484	3	65	4	N	428	411	0			299
							471	9									
10	9827	X	7498	-0-	-2329	-0-	6600	3	514	4	N	349	224	0			424
							384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	2198	3	886	4	N	300	356	1			885
							330	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2832	3	392	4	N	172	733	1			324
							189	9									
07	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2254	3	207	9	N	188	177	1			335
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2205	3	86	9	N	78					413
09	3180	X	2173	-0-	-1007	-0-	1533	3	450	4	N	173					586
							190	9									
10	3286	X	1970	-0-	-1316	-0-	1698	3	272	9	N	247	548	1			285

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					252
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	20186	-0-	-4893	-0-	2338	1	13618	3	Y	1359	1861	1	14	8	418
							2735	4	1495	9							
06	24270	X	22084	-0-	-2186	-0-	3107	1	14510	3	Y	1186	614	1	34	8	956
							3162	4	1305	9							
07	24614	X	21794	-0-	-2820	-0-	2495	1	17078	3	Y	1244	1399	1	39	8	762
							853	4	1368	9							
08	23033	X	19761	-0-	-3272	-0-	3301	1	13091	3	Y	1329	991	1	7	8	1093
							1907	4	1462	9							
09	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	3846	1	19829	3	Y	1647	1703	1	2	8	1035
							133	4	1812	9							
10	22816	X	16538	-0-	-6278	-0-	3086	1	12074	3	Y	876	539	1			1372
							414	4	964	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114561	X	114561	-0-	-0-	-0-	105676	3	2289	4	Y	5996	5996	0	10	8	76
							6596	9									
06	104140	X	104140	-0-	-0-	-0-	98029	3	6111	9	Y	5555	5517	0	20	8	94
07	101962	X	101962	-0-	-0-	-0-	95843	3	6119	9	Y	5563	5538	0	20	8	99
08	95547	X	95547	-0-	-0-	-0-	87650	3	2036	4	Y	5328	5249	0	15	8	163
							5861	9									
*09	89370	X	89370	-0-	-0-	-0-	84093	3	5277	9	Y	4797	4872	0	20	8	68
*10	85413	X	85413	-0-	-0-	-0-	80140	3	5273	9	Y	4794	4675	0	41	8	146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120404	X	66881	-0-	-53523	-0-	53450	3	2579	4	Y	9865	9761	0	11	8	256
							10852	9									
06	80940	X	62004	-0-	-18936	-0-	51729	3	341	4	Y	9031	8960	0	12	8	315
							9934	9									
07	78554	X	60366	-0-	-18188	-0-	50613	3	149	4	Y	8731	8744	0	30	8	272
							9604	9									
08	75299	X	58380	-0-	-16919	-0-	49239	3	9141	9	Y	8310	8237	0	21	8	324
09	67560	X	53153	-0-	-14407	-0-	44401	3	573	4	Y	7435	7464	0	28	8	267
							8179	9									
10	66867	X	38787	-0-	-28080	-0-	31465	3	7322	9	Y	6656	6313	0	54	8	556

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84591	X	84591	-0-	-0-	-0-	72681	3	1677	4	Y	9303	9163	0	15	8	362
							10233	9									
06	96029	X	96029	-0-	-0-	-0-	77465	3	8143	4	Y	9474	9430	0	17	8	389
							10421	9									
07	93675	X	93675	-0-	-0-	-0-	74032	3	9614	4	Y	9117	9077	0	46	8	383
							10029	9									
08	99696	X	46840	-0-	-52856	-0-	40179	3	1019	4	Y	5129	5276	0	14	8	222
							5642	9									
09	96480	X	66561	-0-	-29919	-0-	57773	3	107	4	Y	7892	7760	0	37	8	317
							8681	9									
10	99231	X	59356	-0-	-39875	-0-	51789	3	322	4	Y	6586	6596	0	40	8	267
							7245	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65224	X	51134	-0-	-14090	-0-	44735	3	3707	4	N	2447	2444	0	6	8	109
							2692	9									
06	58950	X	51635	-0-	-7315	-0-	44699	3	4152	4	N	2531	2439	0	6	8	195
							2784	9									
07	58745	X	52187	-0-	-6558	-0-	46645	3	3022	4	N	2291	2358	0	16	8	112
							2520	9									
08	58745	X	51178	-0-	-7567	-0-	46992	3	1648	4	N	2307	2290	0	12	8	117
							2538	9									
09	54270	X	48921	-0-	-5349	-0-	44941	3	1584	4	N	2178	2155	0	17	8	123
							2396	9									
10	53351	X	48529	-0-	-4822	-0-	45851	3	238	4	N	2218	2190	0	34	8	117
							2440	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34007	X	30619	-0-	-3388	-0-	25025	3	1881	4	Y	3375	3337	0	6	8	186
							3713	9									
06	32910	X	26814	-0-	-6096	-0-	21275	3	1997	4	Y	3220	3245	0	6	8	155
							3542	9									
07	34007	X	29036	-0-	-4971	-0-	22352	3	3063	4	Y	3292	3112	0	18	8	317
							3621	9									
08	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	23957	3	898	4	Y	3071	3281	0	12	8	95
							3378	9									
09	27027	X	27027	-0-	-0-	-0-	23419	3	319	4	Y	2990	2968	0	19	8	98
							3289	9									
*10	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	23664	3	275	4	Y	3205	3008	0	36	8	259
							3526	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	32057	-0-	-8274	-0-	26938	3	2024	4	Y	2814	2756	0	5	8	155
							3095	9									
06	36330	X	30390	-0-	-5940	-0-	25420	3	2387	4	Y	2348	2385	0	5	8	113
							2583	9									
07	37541	X	31173	-0-	-6368	-0-	24826	3	3401	4	Y	2678	2518	0	15	8	258
							2946	9									
08	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	26427	3	990	4	Y	2538	2708	0	10	8	78
							2792	9									
09	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	26014	3	355	4	Y	2459	2441	0	15	8	81
							2705	9									
*10	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	26097	3	304	4	Y	2595	2436	0	30	8	210
							2855	9									

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46438	X	39381	-0-	-7057	-0-	38228	3	44	4	N	1008	1081	0			120
							1109	9									
06	42120	X	37622	-0-	-4498	-0-	30949	3	5510	4	N	1057	1040	0	23	8	114
							1163	9									
07	42470	X	37264	-0-	-5206	-0-	32321	3	3921	4	N	929	930	0	1	8	112
							1022	9									
08	41447	X	35177	-0-	-6270	-0-	30430	3	3571	4	N	1069	1020	0	7	8	154
							1176	9									
09	38970	X	31743	-0-	-7227	-0-	16224	3	14661	4	N	780	822	0			112
							858	9									
10	39370	X	31507	-0-	-7863	-0-	30510	3	997	9	N	906	893	0	11	8	114

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52979	X	9728	-0-	-43251	-0-	7533	3	572	4	N	1475	1486	0	1	8	114
							1623	9									
06	51270	X	17820	-0-	-33450	-0-	13692	3	894	4	N	2940	2593	0	3	8	458
							3234	9									
07	52979	X	18888	-0-	-34091	-0-	14805	3	774	4	N	3008	3224	0	7	8	235
							3309	9									
08	51677	X	17322	-0-	-34355	-0-	13997	3	217	4	N	2825	2829	0	5	8	226
							3108	9									
09	19140	X	16224	-0-	-2916	-0-	13140	3	130	4	N	2685	2692	0	7	8	212
							2954	9									
*10	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	15380	3	254	4	N	3364	3274	0	14	8	288
							3700	9									

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58869	X	57032	-0-	-1837	-0-	47108	3	4835	4	Y	4626	4602	0	6	8	95
							5089	9									
06	56970	X	52953	-0-	-4017	-0-	48169	3	196	4	Y	4171	4182	0	7	8	77
							4588	9									
07	58869	X	54541	-0-	-4328	-0-	48209	3	1728	4	Y	4185	4092	0	36	8	134
							4604	9									
08	59086	X	53610	-0-	-5476	-0-	47831	3	1167	4	Y	4193	4229	0	12	8	86
							4612	9									
09	55200	X	51052	-0-	-4148	-0-	45640	3	799	4	Y	4194	4161	0	24	8	95
							4613	9									
10	57040	X	51161	-0-	-5879	-0-	45944	3	1053	4	Y	3785	3765	0	37	8	78
							4164	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82175	X	82175	-0-	-0-	-0-	76765	3	62	4	N	4862	5007	0			128
							5348	9									
06	74670	X	73634	-0-	-1036	-0-	63193	3	5260	4	N	4710	4666	0	55	8	117
							5181	9									
07	77159	X	68331	-0-	-8828	-0-	51605	3	12154	4	N	4156	4154	0	2	8	117
							4572	9									
08	82181	X	67194	-0-	-14987	-0-	59104	3	3749	4	N	3946	3935	0	16	8	112
							4341	9									
09	79530	X	65489	-0-	-14041	-0-	61230	3	4259	9	N	3872	3884	0			100
10	82181	X	66183	-0-	-15998	-0-	61808	3	178	4	N	3815	3788	0	24	8	103
							4197	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	27415	-0-	-82	-0-	22959	3	738	4	Y	3380	3248	0			309
							3718	9									
06	26610	X	25191	-0-	-1419	-0-	22077	3	258	4	Y	2596	2665	0			240
							2856	9									
07	27497	X	25216	-0-	-2281	-0-	22076	3	174	4	Y	2696	2695	0			241
							2966	9									
08	25327	X	24986	-0-	-341	-0-	21768	3	299	4	Y	2654	2649	0			246
							2919	9									
09	24510	X	24167	-0-	-343	-0-	21427	3	2740	9	Y	2491	2536	0			201
10	25327	X	24240	-0-	-1087	-0-	21426	3	119	4	Y	2450	2448	0	1	8	202
							2695	9									

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42036	X	37539	-0-	-4497	-0-	29452	3	2963	4	N	4658	4761	0	5	8	168
							5124	9									
06	40680	X	35663	-0-	-5017	-0-	28873	3	2009	4	N	4346	4353	0	5	8	156
							4781	9									
07	40393	X	36377	-0-	-4016	-0-	31509	3	4868	9	N	4425	4326	0	15	8	240
08	40145	X	35478	-0-	-4667	-0-	30899	3	4579	9	N	4163	4231	0	10	8	162
09	37440	X	34307	-0-	-3133	-0-	29466	3	191	4	N	4227	4048	0	9	8	332
							4650	9									
10	37541	X	34732	-0-	-2809	-0-	30194	3	4538	9	N	4125	3933	0	33	8	491

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31910	X	31910	-0-	-0-	-0-	28798	3	3112	9	N	2829	2805	0	4	8	116
06	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	28534	3	420	4	N	2807	2737	0	4	8	182
							3088	9									
07	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	30336	3	208	4	N	2832	2855	0	12	8	147
							3115	9									
08	34692	X	34692	-0-	-0-	-0-	31269	3	267	4	N	2869	2954	0	8	8	54
							3156	9									
09	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	28946	3	3248	9	N	2953	2879	0	13	8	115
*10	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	31918	3	44	4	N	2967	2956	0	25	8	101
							3264	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	18504	-0-	-2638	-0-	16981	3	45	4	N	1344	1391	0			223
							1478	9									
06	19680	X	18332	-0-	-1348	-0-	16720	3	220	4	N	1265	1220	0			268
							1392	9									
07	20336	X	18461	-0-	-1875	-0-	16921	3	120	4	N	1291	1255	0			304
							1420	9									
08	20088	X	18586	-0-	-1502	-0-	16925	3	279	4	N	1256	1351	0			209
							1382	9									
09	18540	X	17582	-0-	-958	-0-	16272	3	1310	9	N	1191	1116	0			284
10	18941	X	17674	-0-	-1267	-0-	16257	3	1417	9	N	1288	1324	0			248

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35340	X	34641	-0-	-699	-0-	28695	3	2368	4	N	3253	3280	0	6	8	176
							3578	9									
06	34200	X	32013	-0-	-2187	-0-	27183	3	1388	4	N	3129	3120	0	6	8	179
							3442	9									
07	34968	X	32251	-0-	-2717	-0-	28602	3	90	4	N	3235	3105	0	16	8	293
							3559	9									
08	34627	X	31212	-0-	-3415	-0-	27846	3	154	4	N	2920	3022	0	12	8	179
							3212	9									
09	33510	X	29870	-0-	-3640	-0-	26722	3	3148	9	N	2862	2844	0	16	8	181
10	34627	X	29088	-0-	-5539	-0-	25534	3	334	4	N	2927	2789	0	34	8	285
							3220	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44547	X	39487	-0-	-5060	-0-	33998	3	24	4	N	4968	4960	0	8	8	134
							5465	9									
06	43110	X	35803	-0-	-7307	-0-	30771	3	9	4	N	4566	4605	0	9	8	86
							5023	9									
07	43772	X	37317	-0-	-6455	-0-	32221	3	28	4	N	4607	4553	0	23	8	117
							5068	9									
08	39494	X	37242	-0-	-2252	-0-	32531	3	87	4	N	4204	4219	0	16	8	86
							4624	9									
09	38220	X	35283	-0-	-2937	-0-	30736	3	4547	9	N	4134	4094	0	45	8	81
10	39494	X	9515	-0-	-29979	-0-	7780	3	1735	9	N	1577	1356	0	23	8	279

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60388	X	51461	-0-	-8927	-0-	43343	3	119	4	N	7272	7181	0	8	8	457
							7999	9									
06	55650	X	47620	-0-	-8030	-0-	40476	3	111	4	N	6394	6598	0	8	8	245
							7033	9									
07	55459	X	48328	-0-	-7131	-0-	38698	3	1982	4	N	6953	6707	0	23	8	468
							7648	9									
08	54250	X	46525	-0-	-7725	-0-	38622	3	1072	4	N	6210	6432	0	17	8	229
							6831	9									
09	51180	X	43355	-0-	-7825	-0-	36778	3	6577	9	N	5979	5908	0	21	8	279
10	51460	X	20349	-0-	-31111	-0-	17404	3	2945	9	N	2677	2525	0	18	8	413

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34131	X	1411	-0-	-32720	-0-	317	3	820	4	N	249	305	0	2	8	188
							274	9									
06	33030	X	11516	-0-	-21514	-0-	9230	3	199	4	N	1897	1934	0	14	8	137
							2087	9									
07	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	12485	3	21	4	N	2859	2711	0	48	8	237
							3145	9									
08	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	14569	3	293	4	N	2870	2959	0	50	8	98
							3157	9									
09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	16961	3	3868	9	N	3516	3446	0	34	8	134
*10	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	18269	3	4011	9	N	3646	3577	0	63	8	140

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55335	X	1537	-0-	-53798	-0-	1340	3	197	9	N	179	208	0	3	8	4
06	52260	X	11002	-0-	-41258	-0-	8116	3	2886	9	N	2624	2568	0	22	8	38
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	9331	3	3105	9	N	2823	2799	0	3	8	59
08	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	8660	3	313	4	N	2349	2369	0	4	8	35
							2584	9									
09	11010	X	10764	-0-	-246	-0-	8266	3	2498	9	N	2271	2258	0	12	8	36
*10	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	13400	3	28	4	N	3518	3467	0	36	8	51
							3870	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	22310	3	4034	9	Y	3667	3592	0	8	8	135
06	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	22086	3	993	4	Y	2365	2381	0	6	8	113
							2602	9									
07	27450	X	27450	-0-	-0-	-0-	21659	3	2787	4	Y	2731	2670	0	34	8	140
							3004	9									
08	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	24370	3	1602	4	Y	2858	2913	0	15	8	70
							3144	9									
*09	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	24056	3	1322	4	Y	2966	2879	0	19	8	138
							3263	9									
*10	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	26390	3	308	4	Y	2006	2009	0	33	8	102
							2207	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58739	X	58739	-0-	-0-	-0-	51686	3	1192	4	Y	5328	5215	0	9	8	207
							5861	9									
06	58697	X	58697	-0-	-0-	-0-	47129	3	4954	4	Y	6013	5962	0	11	8	247
							6614	9									
07	60063	X	60063	-0-	-0-	-0-	47081	3	6114	4	Y	6244	6197	0	32	8	262
							6868	9									
08	61403	X	61403	-0-	-0-	-0-	53616	3	1359	4	Y	5844	5838	0	15	8	253
							6428	9									
*09	55332	X	55332	-0-	-0-	-0-	50177	3	93	4	Y	4602	4649	0	21	8	185
							5062	9									
*10	56115	X	56115	-0-	-0-	-0-	50043	3	311	4	Y	5237	5178	0	31	8	213
							5761	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	39812	3	743	4	Y	7406	7343	0			176
							8147	9									
06	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	31701	3	3502	4	Y	6057	5818	0	132	8	283
							6663	9									
07	55521	X	36749	-0-	-18772	-0-	24008	3	6757	4	Y	5440	5545	0	7	8	171
							5984	9									
08	49600	X	38614	-0-	-10986	-0-	25246	3	7142	4	Y	5660	5423	0	48	8	360
							6226	9									
09	48000	X	38845	-0-	-9155	-0-	32552	3	256	4	Y	5488	5636	0			212
							6037	9									
10	48701	X	38299	-0-	-10402	-0-	30825	3	1354	4	Y	5564	5544	0	81	8	151
							6120	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38192	X	29726	-0-	-8466	-0-	69	1	23768	3	Y	4437	4330	0	3	8	208
							1008	4	4881	9							
06	36960	X	27341	-0-	-9619	-0-	73	1	22385	3	Y	3962	4095	0	3	8	72
							525	4	4358	9							
07	38192	X	26625	-0-	-11567	-0-	68	1	20949	3	Y	4445	4437	0	19	8	61
							718	4	4890	9							
08	33792	X	33792	-0-	-0-	-0-	80	1	27109	3	Y	4545	4505	0	8	8	93
							1603	4	5000	9							
*09	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	75	1	26768	3	Y	4366	4375	0	10	8	74
							1182	4	4803	9							
*10	32570	X	32570	-0-	-0-	-0-	86	1	27676	3	Y	4364	4295	0	23	8	120
							8	4	4800	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50158	X	-0-	-0-	-50158	-0-					N	4	523	1			312
06	42120	X	10040	-0-	-32080	-0-	6193	3	3223	4	N	567	17	8			862
							624	9									
07	41757	X	23871	-0-	-17886	-0-	14775	3	7344	4	N	1593	2020	1	3	8	432
							1752	9									
08	40207	X	29426	-0-	-10781	-0-	19559	3	8043	4	N	1658	1685	1	15	8	390
							1824	9									
09	35520	X	34652	-0-	-868	-0-	31808	3	699	4	N	1950	1660	1	5	8	675
							2145	9									
*10	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	34241	3	1083	4	N	2127	1697	1	23	8	1082
							2340	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58311	X	57330	-0-	-981	-0-	47222	3	1707	4	Y	7637	7516	0	8	8	210
							8401	9									
06	56430	X	56079	-0-	-351	-0-	47493	3	566	4	Y	7291	7332	0	9	8	160
							8020	9									
07	58311	X	56346	-0-	-1965	-0-	47143	3	1363	4	Y	7127	7154	0	48	8	85
							7840	9									
08	56469	X	56469	-0-	-0-	-0-	47354	3	653	4	Y	7693	7154	0	17	8	607
							8462	9									
*09	53678	X	53678	-0-	-0-	-0-	46036	3	428	4	Y	6558	6556	0	24	8	585
							7214	9									
*10	51099	X	51099	-0-	-0-	-0-	44316	3	6783	9	Y	6166	6533	0	49	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	22913	-0-	-5173	-0-	18255	3	3007	4	Y	1501	1477	0	3	8	105
							1651	9									
06	25950	X	22141	-0-	-3809	-0-	20507	3	98	4	Y	1396	1398	0	3	8	100
							1536	9									
07	26257	X	22707	-0-	-3550	-0-	20422	3	735	4	Y	1409	1403	0	7	8	99
							1550	9									
08	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	20270	3	565	4	Y	1313	1355	0	4	8	53
							1444	9									
09	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	20032	3	174	4	Y	1251	1256	0	7	8	41
							1376	9									
10	22196	X	21784	-0-	-412	-0-	19876	3	443	4	Y	1332	1272	0	14	8	87
							1465	9									

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	36565	3	1322	4	Y	4765	4689	0	5	8	131
							5242	9									
06	41049	X	41049	-0-	-0-	-0-	35758	3	426	4	Y	4423	4451	0	6	8	97
							4865	9									
07	41404	X	41404	-0-	-0-	-0-	35419	3	1024	4	Y	4510	4523	0	30	8	54
							4961	9									
08	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	35436	3	489	4	Y	4692	4365	0	11	8	370
							5161	9									
*09	39858	X	39858	-0-	-0-	-0-	34493	3	320	4	Y	4586	4531	0	16	8	409
							5045	9									
10	37944	X	37362	-0-	-582	-0-	33140	3	4222	9	Y	3838	4111	0	31	8	105

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	19036	-0-	-7779	-0-	14752	3	2478	4	N	1642	1703	0	3	8	112
							1806	9									
06	25170	X	19097	-0-	-6073	-0-	16782	3	430	4	N	1714	1706	0	3	8	117
							1885	9									
07	25854	X	19480	-0-	-6374	-0-	17081	3	395	4	N	1822	1694	0	8	8	237
							2004	9									
08	20615	X	18707	-0-	-1908	-0-	15778	3	1100	4	N	1663	1725	0	5	8	170
							1829	9									
09	19950	X	18208	-0-	-1742	-0-	15187	3	1200	4	N	1655	1700	0	8	8	117
							1821	9									
10	19747	X	19287	-0-	-460	-0-	17199	3	150	4	N	1762	1640	0	16	8	223
							1938	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95821	X	46140	-0-	-49681	-0-	38979	3	1881	4	Y	4800	4745	0	5	8	125
							5280	9									
06	51540	X	42291	-0-	-9249	-0-	37154	3	245	4	Y	4447	4411	0	6	8	155
							4892	9									
07	49941	X	41180	-0-	-8761	-0-	36362	3	107	4	Y	4283	4290	0	15	8	133
							4711	9									
08	47554	X	40157	-0-	-7397	-0-	35602	3	4555	9	Y	4141	4103	0	10	8	161
09	44640	X	38337	-0-	-6303	-0-	33508	3	432	4	Y	3997	3999	0	15	8	144
							4397	9									
10	46128	X	32451	-0-	-13677	-0-	28621	3	3830	9	Y	3482	3307	0	28	8	291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	38798	3	7555	4	N	4695	4628	0	9	8	167
							5165	9									
06	53220	X	49027	-0-	-4193	-0-	43635	3	559	4	N	4394	4326	0	18	8	217
							4833	9									
07	54994	X	49527	-0-	-5467	-0-	44308	3	305	4	N	4467	4362	0	24	8	298
							4914	9									
08	53971	X	48656	-0-	-5315	-0-	43101	3	747	4	N	4371	4354	0	17	8	298
							4808	9									
09	50670	X	46052	-0-	-4618	-0-	41258	3	391	4	N	4003	4077	0	23	8	201
							4403	9									
10	51522	X	47080	-0-	-4442	-0-	42381	3	4699	9	N	4272	4164	0	50	8	259

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76043	X	61621	-0-	-14422	-0-	53426	3	6261	4	N	1758	1754	0	4	8	101
							1934	9									
06	71700	X	57393	-0-	-14307	-0-	54419	3	1206	4	N	1607	1592	0	4	8	112
							1768	9									
07	72447	X	60971	-0-	-11476	-0-	59055	3	20	4	N	1724	1716	0	11	8	109
							1896	9									
08	63395	X	59301	-0-	-4094	-0-	54317	3	3028	4	N	1778	1765	0	7	8	115
							1956	9									
09	61350	X	57146	-0-	-4204	-0-	54871	3	494	4	N	1619	1608	0	11	8	115
							1781	9									
10	61628	X	58624	-0-	-3004	-0-	56768	3	1856	9	N	1687	1636	0	24	8	142

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	20556	3	80	4	N	1359	1434	0			257
							1495	9									
06	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	20536	3	290	4	N	1390	1360	0			287
							1529	9									
07	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	20497	3	150	4	N	1143	1252	0			178
							1257	9									
08	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	20589	3	327	4	N	1284	1236	0			226
							1412	9									
09	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	19520	3	1159	9	N	1054	1026	0			254
*10	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	16854	3	1121	9	N	1019	977	0			296

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36735	X	27789	-0-	-8946	-0-	23852	3	328	4	Y	3281	3241	0	5	8	123
							3609	9									
06	32760	X	28613	-0-	-4147	-0-	24057	3	4556	9	Y	4142	4138	0	7	8	120
07	32209	X	29324	-0-	-2885	-0-	25162	3	4162	9	Y	3784	3642	0	40	8	222
08	31217	X	27166	-0-	-4051	-0-	23351	3	3815	9	Y	3468	3475	0	10	8	205
09	29310	X	26191	-0-	-3119	-0-	22068	3	484	4	Y	3308	3198	0	15	8	300
							3639	9									
*10	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	26387	3	3388	9	Y	3080	3049	0	32	8	299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61969	X	45311	-0-	-16658	-0-	92	1	38763	3	Y	5511	5494	0	6	8	216
							394	4	6062	9							
06	56190	X	42681	-0-	-13509	-0-	88	1	36571	3	Y	5156	5213	0	6	8	153
							350	4	5672	9							
07	54312	X	43504	-0-	-10808	-0-	74	1	37205	3	Y	5111	5092	0	31	8	141
							603	4	5622	9							
08	43447	X	43447	-0-	-0-	-0-	86	1	36519	3	Y	5356	5331	0	11	8	155
							950	4	5892	9							
*09	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	75	1	34184	3	Y	4885	4797	0	15	8	228
							281	4	5374	9							
10	40765	X	39365	-0-	-1400	-0-	66	1	33273	3	Y	5096	5058	0	34	8	232
							420	4	5606	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63974	X	63974	-0-	-0-	-0-	4440	1	46627	3	Y	6928	7346	1			571
							5286	4	7621	9							
06	54905	X	54905	-0-	-0-	-0-	4542	1	38837	3	Y	6098	5815	1	17	8	837
							4818	4	6708	9							
07	51262	X	51262	-0-	-0-	-0-	3885	1	36482	3	Y	5541	5588	1	3	5	747
							4800	4	6095	9			40	8			
08	72075	X	57155	-0-	-14920	-0-	4294	1	32793	3	Y	7319	6833	1	29	8	1204
							12017	4	8051	9							
09	69750	X	51674	-0-	-18076	-0-	4556	1	38246	3	Y	6431	6555	1	51	8	1029
							1798	4	7074	9							
10	63984	X	47842	-0-	-16142	-0-	4412	1	21870	3	Y	5149	5496	1	8	8	674
							15896	4	5664	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122605	X	122057	-0-	-548	-0-	8789	1	92302	3	Y	9547	9805	1			787
							10464	4	10502	9							
06	126900	X	66306	-0-	-60594	-0-	5877	1	50253	3	Y	3584	3869	1	10	8	492
							6234	4	3942	9							
07	131130	X	108335	-0-	-22795	-0-	8565	1	80422	3	Y	7970	7326	1	4	5	1074
							10581	4	8767	9			58	8			
08	126418	X	109519	-0-	-16899	-0-	8914	1	68072	3	Y	6899	6810	1	28	8	1135
							24944	4	7589	9							
09	120510	X	103339	-0-	-17171	-0-	9817	1	82399	3	Y	6590	6619	1	52	8	1054
							3874	4	7249	9							
10	122047	X	48019	-0-	-74028	-0-	4740	1	23492	3	Y	2465	3192	1	4	8	323
							17075	4	2712	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39912	X	39912	-0-	-0-	-0-	626	1	23115	3	Y	5007	4802	1			536
							10663	4	5508	9							
06	33360	X	23898	-0-	-9462	-0-	426	1	14053	3	Y	2823	3084	1	9	8	266
							6314	4	3105	9							
07	34472	X	25631	-0-	-8841	-0-	595	1	17895	3	Y	3160	3071	1	30	8	325
							3665	4	3476	9							
08	25482	X	22369	-0-	-3113	-0-	525	1	15626	3	Y	2805	2782	1	14	8	334
							3132	4	3086	9							
09	24660	X	17128	-0-	-7532	-0-	428	1	11553	3	Y	2125	2154	1	23	8	282
							2809	4	2338	9							
*10	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	871	1	24144	3	Y	3136	2980	1	7	8	431
							3245	4	3450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	28707	-0-	-3564	-0-	24930	3	342	4	Y	3123	3064	0	4	8	117
							3435	9									
06	31230	X	28411	-0-	-2819	-0-	25985	3	2426	9	Y	2205	2255	0	3	8	64
07	32271	X	27818	-0-	-4453	-0-	24861	3	2957	9	Y	2688	2565	0	29	8	158
08	31744	X	27418	-0-	-4326	-0-	25007	3	2411	9	Y	2192	2213	0	7	8	130
09	29460	X	27495	-0-	-1965	-0-	23970	3	526	4	Y	2726	2596	0	13	8	247
							2999	9									
10	29357	X	22658	-0-	-6699	-0-	19839	3	2819	9	Y	2563	2535	0	26	8	249

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	125	1	43129	3	Y	5967	5805	0	5	8	280
							1828	4	6564	9							
06	48570	X	48491	-0-	-79	-0-	136	1	41531	3	Y	5318	5498	0	4	8	96
							974	4	5850	9							
07	50365	X	50365	-0-	-0-	-0-	139	1	42943	3	Y	5283	5283	0	23	8	73
							1472	4	5811	9							
08	51801	X	43591	-0-	-8210	-0-	107	1	36101	3	Y	4772	4740	0	8	8	97
							2134	4	5249	9							
09	49980	X	41047	-0-	-8933	-0-	97	1	34438	3	Y	4538	4547	0	11	8	77
							1520	4	4992	9							
10	51646	X	40532	-0-	-11114	-0-	110	1	35151	3	Y	4782	4703	0	25	8	131
							11	4	5260	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74431	X	64583	-0-	-9848	-0-	135	1	56651	3	Y	6565	6558	0	7	8	257
							575	4	7222	9							
06	70110	X	61046	-0-	-9064	-0-	129	1	53511	3	Y	6267	6331	0	8	8	185
							512	4	6894	9							
07	69781	X	57310	-0-	-12471	-0-	99	1	49768	3	Y	6034	6015	0	37	8	167
							806	4	6637	9							
08	58683	X	58544	-0-	-139	-0-	117	1	49620	3	Y	6833	6789	0	14	8	197
							1291	4	7516	9							
09	56790	X	39216	-0-	-17574	-0-	74	1	33921	3	Y	4493	4466	0	14	8	210
							279	4	4942	9							
10	58683	X	54916	-0-	-3767	-0-	94	1	47449	3	Y	6158	6047	0	41	8	280
							599	4	6774	9							

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245582	X	183064	-0-	-62518	-0-	3133	1	115768	3	Y	9783	9655	1			1046
							53402	4	10761	9							
06	216810	X	165641	-0-	-51169	-0-	3183	1	104959	3	Y	9402	9532	1	31	8	885
							47157	4	10342	9							
07	216876	X	159853	-0-	-57023	-0-	4034	1	121363	3	Y	8729	8634	1	82	8	898
							24854	4	9602	9							
08	175894	X	153924	-0-	-21970	-0-	3949	1	117547	3	Y	8061	7958	1	40	8	961
							23561	4	8867	9							
09	170220	X	133647	-0-	-36573	-0-	3672	1	99153	3	Y	6105	6190	1	66	8	810
							24106	4	6716	9							
10	175894	X	138180	-0-	-37714	-0-	4013	1	111176	3	Y	7317	7105	1	16	8	1006
							14942	4	8049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	10243	-0-	-41062	-0-	155	1	5720	3	Y	1572	1621	1			168
							2639	4	1729	9							
06	49650	X	29798	-0-	-19852	-0-	520	1	17142	3	Y	4031	3807	1	13	8	379
							7702	4	4434	9							
07	51305	X	23439	-0-	-27866	-0-	535	1	16088	3	Y	3201	3221	1	30	8	329
							3295	4	3521	9							
08	29977	X	23763	-0-	-6214	-0-	551	1	16396	3	Y	3209	3140	1	16	8	382
							3286	4	3530	9							
09	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	893	1	24104	3	Y	4541	4272	1	49	8	602
							5860	4	4995	9							
10	30783	X	14111	-0-	-16672	-0-	381	1	10566	3	Y	1585	1965	1	4	8	218
							1420	4	1744	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86552	X	65245	-0-	-21307	-0-	4552	1	47803	3	Y	6792	6960	1			560
							5419	4	7471	9							
06	83760	X	72880	-0-	-10880	-0-	6183	1	52865	3	Y	6613	6247	1	19	8	907
							6558	4	7274	9							
07	86552	X	58142	-0-	-28410	-0-	4429	1	41590	3	Y	6046	6091	1	3	5	815
							5472	4	6651	9			44	8			
08	72385	X	55508	-0-	-16877	-0-	4374	1	33402	3	Y	4993	4967	1	20	8	821
							12240	4	5492	9							
09	72870	X	48724	-0-	-24146	-0-	4436	1	37234	3	Y	4822	4834	1	38	8	771
							1750	4	5304	9							
10	75299	X	60917	-0-	-14382	-0-	5813	1	28810	3	Y	4867	4994	1	7	8	637
							20940	4	5354	9							

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45043	X	38695	-0-	-6348	-0-	77	1	32269	3	Y	5474	5462	0	6	8	214
							328	4	6021	9							
06	42420	X	38006	-0-	-4414	-0-	78	1	32119	3	Y	5001	5061	0	6	8	148
							308	4	5501	9							
07	42098	X	38667	-0-	-3431	-0-	65	1	32777	3	Y	4813	4798	0	30	8	133
							531	4	5294	9							
08	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	76	1	32327	3	Y	4830	4814	0	10	8	139
							841	4	5313	9							
09	33810	X	32510	-0-	-1300	-0-	60	1	27403	3	Y	4384	4305	0	13	8	205
							225	4	4822	9							
10	34937	X	34192	-0-	-745	-0-	57	1	28999	3	Y	4336	4315	0	29	8	197
							366	4	4770	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	1667	-0-	-8129	-0-	101	1	627	3	Y	324	347	1	15	8	181
							583	4	356	9							
06	9480	X	1033	-0-	-8447	-0-	66	1	441	3	Y	172	246	1	13	8	94
							337	4	189	9							
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	230	1	3513	3	Y	1083	895	1	57	8	225
							315	4	1191	9							
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	219	321	1	4	8	119
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	106	181	1			44
10	5239	X	210	-0-	-5029	-0-	17	1	53	3	Y	76	41	1			79
							56	4	84	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121948	X	121948	-0-	-0-	-0-	109494	3	90	4	N	11240	11486	0	18	8	108
							12364	9									
06	102559	X	102559	-0-	-0-	-0-	74457	3	17286	4	N	9833	9701	0	23	8	217
							10816	9									
07	102343	X	102343	-0-	-0-	-0-	91592	3	10751	9	N	9774	9494	0	103	8	394
08	98533	X	98533	-0-	-0-	-0-	87654	3	526	4	N	9412	9460	0	24	8	322
							10353	9									
*09	97253	X	97253	-0-	-0-	-0-	77619	3	9655	4	N	9072	8928	0	49	8	417
							9979	9									
*10	98761	X	98761	-0-	-0-	-0-	82198	3	6736	4	N	8934	9084	0	103	8	164
							9827	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78337	X	58499	-0-	-19838	-0-	42588	3	5937	4	Y	9067	9060	0	8	8	169
							9974	9									
06	68730	X	54169	-0-	-14561	-0-	44980	3	161	4	Y	8207	8237	0	8	8	131
							9028	9									
07	65782	X	53304	-0-	-12478	-0-	44065	3	499	4	Y	7945	7966	0	24	8	86
							8740	9									
08	65007	X	51484	-0-	-13523	-0-	42055	3	824	4	Y	7823	7721	0	15	8	173
							8605	9									
09	59940	X	47806	-0-	-12134	-0-	39865	3	146	4	Y	7086	7132	0	21	8	106
							7795	9									
10	58497	X	48024	-0-	-10473	-0-	39987	3	67	4	Y	7245	7182	0	42	8	127
							7970	9									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84878	X	53182	-0-	-31696	-0-	45345	3	1457	4	Y	5800	5643	0			530
							6380	9									
06	70650	X	48663	-0-	-21987	-0-	42026	3	492	4	Y	5586	5600	0			516
							6145	9									
07	65286	X	47804	-0-	-17482	-0-	41353	3	326	4	Y	5568	5586	0			498
							6125	9									
08	48391	X	41953	-0-	-6438	-0-	36407	3	501	4	Y	4586	4658	0			426
							5045	9									
09	46830	X	38986	-0-	-7844	-0-	34149	3	4837	9	Y	4397	4468	0			355
10	48391	X	37673	-0-	-10718	-0-	32632	3	181	4	Y	4418	4406	0	2	8	365
							4860	9									

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64232	X	46399	-0-	-17833	-0-	39080	3	1567	4	Y	5229	5413	0	8	8	146
							5752	9									
06	58950	X	44698	-0-	-14252	-0-	38529	3	964	4	Y	4732	4735	0	7	8	136
							5205	9									
07	60915	X	45837	-0-	-15078	-0-	38864	3	1800	4	Y	4703	4685	0	36	8	118
							5173	9									
08	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	39005	3	1388	4	Y	4206	4184	0	12	8	128
							4627	9									
*09	44634	X	44634	-0-	-0-	-0-	38665	3	1593	4	Y	3978	3932	0	17	8	157
							4376	9									
*10	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	39143	3	1934	4	Y	4069	4047	0	39	8	140
							4476	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	50964	-0-	-11842	-0-	40645	3	4172	4	Y	5588	5567	0	8	8	114
							6147	9									
06	57570	X	47718	-0-	-9852	-0-	41212	3	168	4	Y	5762	5760	0	9	8	107
							6338	9									
07	56668	X	46690	-0-	-9978	-0-	39787	3	1426	4	Y	4979	4885	0	42	8	159
							5477	9									
08	46810	X	44474	-0-	-2336	-0-	38576	3	941	4	Y	4506	4560	0	13	8	92
							4957	9									
09	45300	X	42562	-0-	-2738	-0-	36078	3	631	4	Y	5321	5262	0	30	8	121
							5853	9									
10	46810	X	41004	-0-	-5806	-0-	35612	3	817	4	Y	4159	4153	0	41	8	86
							4575	9									

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72354	X	46914	-0-	-25440	-0-	1392	1	38974	3	Y	5268	5189	0			125
							753	4	5795	9							
06	70020	X	39355	-0-	-30665	-0-	912	1	29642	3	Y	4942	4728	0	108	8	231
							3365	4	5436	9							
07	72354	X	35263	-0-	-37091	-0-	1129	1	22897	3	Y	4133	4229	0	5	8	130
							6691	4	4546	9							
08	46810	X	32322	-0-	-14488	-0-	1252	1	20645	3	Y	3913	3760	0	34	8	249
							6121	4	4304	9							
09	45300	X	28336	-0-	-16964	-0-	1284	1	23353	3	Y	3186	3312	0			123
							194	4	3505	9							
10	46810	X	25006	-0-	-21804	-0-	1392	1	19508	3	Y	2897	2900	0	42	8	78
							919	4	3187	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146152	X	146152	-0-	-0-	-0-	4280	1	120589	3	Y	10154	10119	1			684
							10114	4	11169	9							
06	140040	X	133508	-0-	-6532	-0-	4280	1	114075	3	Y	8876	8972	1	15	8	573
							5389	4	9764	9							
07	144708	X	130783	-0-	-13925	-0-	4305	1	112337	3	Y	8463	8445	1	38	8	553
							4832	4	9309	9							
08	153450	X	124747	-0-	-28703	-0-	4083	1	106218	3	Y	7757	7869	1	18	8	423
							5913	4	8533	9							
09	147240	X	119086	-0-	-28154	-0-	4170	1	91818	3	Y	7002	7044	1	35	8	346
							15396	4	7702	9							
10	146165	X	107968	-0-	-38197	-0-	4288	1	85676	3	Y	6606	6501	1	3	8	448
							10737	4	7267	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82212	X	65452	-0-	-16760	-0-	1763	1	49670	3	Y	8957	8884	1			603
							4166	4	9853	9							
06	78780	X	57526	-0-	-21254	-0-	1680	1	44790	3	Y	8127	8192	1	14	8	524
							2116	4	8940	9							
07	73067	X	59017	-0-	-14050	-0-	1786	1	46612	3	Y	7831	7808	1	35	8	512
							2005	4	8614	9							
08	72509	X	60418	-0-	-12091	-0-	1838	1	47820	3	Y	7362	7455	1	17	8	402
							2662	4	8098	9							
09	63330	X	63320	-0-	-10	-0-	2018	1	44439	3	Y	8556	8493	1	43	8	422
							7451	4	9412	9							
10	65441	X	60196	-0-	-5245	-0-	2183	1	43623	3	Y	8112	7980	1	4	8	550
							5467	4	8923	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131475	X	131475	-0-		-0-	-0-	3911	1	110201	3	Y	7382	7354	1			497
								9243	4	8120	9							
06	126900	X	120789	-0-		-6111	-0-	3936	1	104919	3	Y	6343	6420	1	11	8	409
								4957	4	6977	9							
07	131130	X	118620	-0-		-12510	-0-	3969	1	103565	3	Y	6028	6016	1	27	8	394
								4455	4	6631	9							
08	130975	X	113221	-0-		-17754	-0-	3749	1	97518	3	Y	5932	5988	1	14	8	324
								5429	4	6525	9							
09	126750	X	103518	-0-		-23232	-0-	3655	1	80478	3	Y	5355	5388	1	27	8	264
								13494	4	5891	9							
10	130975	X	104362	-0-		-26613	-0-	4205	1	84016	3	Y	5102	5017	1	3	8	346
								10529	4	5612	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60946	X	7840	-0-		-53106	-0-	513	1	3191	3	Y	1063	753	1	48	8	595
								2967	4	1169	9							
06	58140	X	14912	-0-		-43228	-0-	1103	1	7374	3	Y	730	871	1	54	8	400
								5632	4	803	9							
07	38440	X	32883	-0-		-5557	-0-	1671	1	25518	3	Y	3093	2689	1	162	8	642
								2292	4	3402	9							
08	28365	X	12266	-0-		-16099	-0-	1167	1	7056	3	Y	713	955	1	12	8	388
								3259	4	784	9							
09	19170	X	10352	-0-		-8818	-0-	904	1	5816	3	Y	460	656	1	1	8	191
								3126	4	506	9							
10	28365	X	4446	-0-		-23919	-0-	569	1	1743	3	Y	263	178	1			276
								1845	4	289	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72881	X	16980	-0-		-55901	-0-	1211	1	7533	3	Y	1119	1923	1	50	8	626
								7005	4	1231	9							
06	68010	X	31649	-0-		-36361	-0-	2260	1	15114	3	Y	2483	1566	1	183	8	1360
								11544	4	2731	9							
07	59272	X	43171	-0-		-16101	-0-	2165	1	33064	3	Y	4520	4705	1	237	8	938
								2970	4	4972	9							
08	51553	X	20514	-0-		-31039	-0-	1862	1	11257	3	Y	1995	1814	1	33	8	1086
								5200	4	2195	9							
09	38430	X	23320	-0-		-15110	-0-	1903	1	12243	3	Y	2357	2459	1	5	8	979
								6581	4	2593	9							
10	43183	X	11180	-0-		-32003	-0-	1377	1	4219	3	Y	1015	913	1			1081
								4467	4	1117	9							

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98798	X	98798	-0-		-0-	-0-	90814	3	7984	9	Y	7258	7077	0	16	8	267
06	88009	X	88009	-0-		-0-	-0-	77188	3	3470	4	Y	6683	6614	0	16	8	320
								7351	9									
07	82509	X	82509	-0-		-0-	-0-	67128	3	8637	4	Y	6131	6059	0	77	8	315
								6744	9									
08	91227	X	91227	-0-		-0-	-0-	78899	3	5187	4	Y	6492	6613	0	35	8	159
								7141	9									
*09	84724	X	84724	-0-		-0-	-0-	73688	3	4049	4	Y	6352	6175	0	41	8	295
								6987	9									
*10	72219	X	72219	-0-		-0-	-0-	67443	3	787	4	Y	3626	3676	0	60	8	185
								3989	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	96190	-0-	96190	692399	86704	3	9486	9	Y	8624	8413	0	19	8	317
06	SHUT IN	79717	-0-	79717	772116	67770	3	3047	4	Y	8091	8002	0	19	8	387
						8900	9									
07	14B2 EXT	68690	-0-	68690	840806	54148	3	6967	4	Y	6886	6833	0	86	8	354
						7575	9									
08	14B2 EXT	79005	-0-	79005	919811	66896	3	4398	4	Y	7010	7154	0	38	8	172
						7711	9									
09	14B2 EXT	67314	-0-	67314	987125	57261	3	3146	4	Y	6279	6118	0	41	8	292
						6907	9									
10	14B2 EXT	73001	-0-	73001	1060126	67092	3	783	4	Y	4660	4638	0	77	8	237
						5126	9									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

05	SHUT IN	133205	-0-	133205	227192	31	1	99510	2	Y	30604	30504	0			297
						33664	9									
06	SHUT IN	121486	-0-	121486	348678	30	1	92460	2	Y	26022	26090	0	10	8	219
						372	4	28624	9							
07	SHUT IN	126674	-0-	126674	475352	31	1	97303	2	Y	26673	26518	0	104	8	270
						29340	9									
08	SHUT IN	134970	-0-	134970	610322	31	1	107785	2	Y	24685	24729	0	37	8	189
						27154	9									
09	730540 X	120218	-0-	-610322	-0-	27	1	97565	2	Y	20569	20523	0	75	8	160
						22626	9									
10	321408 X	122073	-0-	-199335	-0-	31	1	100925	2	Y	19197	19067	0	162	8	128
						21117	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

05	74493 X	56751	-0-	-17742	-0-	49067	3	7684	9	N	6985	6828	0	9	8	287
06	72090 X	52006	-0-	-20084	-0-	44240	3	651	4	N	6468	6325	0	10	8	420
						7115	9									
07	74493 X	50035	-0-	-24458	-0-	42811	3	294	4	N	6300	6366	0	27	8	327
						6930	9									
08	73997 X	39488	-0-	-34509	-0-	34379	3	293	4	N	4378	4610	0	13	8	82
						4816	9									
09	63900 X	42214	-0-	-21686	-0-	36749	3	5465	9	N	4968	4835	0	21	8	194
10	56761 X	42822	-0-	-13939	-0-	36952	3	51	4	N	5290	5259	0	44	8	181
						5819	9									

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

05	SHUT IN	219287	-0-	219287	381861	193794	3	4197	4	Y	19360	19348	0			246
						21296	9									
06	SHUT IN	189821	-0-	189821	571682	172199	3	17622	9	Y	16020	15938	0	58	8	270
07	SHUT IN	173616	-0-	173616	745298	158114	3	15502	9	Y	14093	14062	0	51	8	250
08	SHUT IN	153627	-0-	153627	898925	136809	3	3179	4	Y	12399	12236	0	34	8	379
						13639	9									
*09	1038491 X	139566	-0-	-898925	-0-	127771	3	11795	9	Y	10723	10905	0	44	8	153
10	646164 X	131250	-0-	-514914	-0-	119974	3	11276	9	Y	10251	10004	0	87	8	313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		115637	-0-	115637	181506	31	1	92586	2	Y	20927	20839	0			203
							23020	9									
06	SHUT IN		111963	-0-	111963	293469	30	1	90837	2	Y	18846	18883	0	7	8	159
							365	4	20731	9							
07	SHUT IN		123590	-0-	123590	417059	31	1	103304	2	Y	18414	18314	0	72	8	187
							20255	9									
08	SHUT IN		120515	-0-	120515	537574	31	1	102668	2	Y	16196	16235	0	24	8	124
							17816	9									
09	618066	X	80492	-0-	-537574	-0-	27	1	68585	2	Y	10800	10801	0	39	8	84
							11880	9									
10	303459	X	105132	-0-	-198327	-0-	31	1	91179	2	Y	12656	12549	0	107	8	84
							13922	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		141335	-0-	141335	278167	120458	3	2609	4	Y	16607	16639	0			211
							18268	9									
06	SHUT IN		109363	-0-	109363	387530	95247	3	14116	9	Y	12833	12780	0	47	8	217
07	SHUT IN		95047	-0-	95047	482577	82789	3	12258	9	Y	11144	11123	0	40	8	198
08	SHUT IN		80382	-0-	80382	562959	68358	3	1588	4	Y	9487	9369	0	26	8	290
							10436	9									
*09	633235	X	70276	-0-	-562959	-0-	61398	3	8878	9	Y	8071	8213	0	33	8	115
10	462210	X	64138	-0-	-398072	-0-	55799	3	8339	9	Y	7581	7401	0	64	8	231

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

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

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88152	X	88152	-0-	-0-	-0-	78794	3	9358	9	N	8507	8312	0	11	8	350
06	81339	X	81339	-0-	-0-	-0-	72049	3	1060	4	N	7482	7335	0	11	8	486
							8230	9									
07	80879	X	79567	-0-	-1312	-0-	71170	3	488	4	N	7190	7272	0	31	8	373
							7909	9									
08	80879	X	73100	-0-	-7779	-0-	65149	3	556	4	N	6723	6951	0	19	8	126
							7395	9									
09	78270	X	66763	-0-	-11507	-0-	59770	3	6993	9	N	6357	6208	0	27	8	248
10	80879	X	68824	-0-	-12055	-0-	61834	3	86	4	N	6276	6258	0	52	8	214
							6904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

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

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8673	-0-	8673	57662		31	1	6644	2	Y	1816	1888	0			18
								1998	9									
06	SHUT IN		71206	-0-	71206	128868		30	1	56949	2	Y	12725	12631	0	5	8	107
								229	4	13998	9							
07	SHUT IN		96527	-0-	96527	225395		31	1	80555	2	Y	14492	14395	0	57	8	147
								15941	9									
08	SHUT IN		100747	-0-	100747	326142		31	1	86366	2	Y	13045	13072	0	20	8	100
								14350	9									
09	410235	X	84093	-0-	-326142	-0-		27	1	73063	2	Y	10003	9988	0	37	8	78
								11003	9									
*10	96656	X	96656	-0-	-0-	-0-		31	1	85577	2	Y	10044	9970	0	85	8	67
								11048	9									

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		95003	-0-	95003	415640		84265	3	10738	9	N	9762	9676	0	5	8	200
06	SHUT IN		77881	-0-	77881	493521		69092	3	8789	9	N	7990	8083	0	7	8	100
07	SHUT IN		72853	-0-	72853	566374		64569	3	8284	9	N	7531	7510	0	21	8	100
08	SHUT IN		62962	-0-	62962	629336		56019	3	6943	9	N	6312	6295	0	14	8	103
09	SHUT IN		60991	-0-	60991	690327		54367	3	6624	9	N	6022	5915	0	16	8	194
*10	749345	X	59018	-0-	-690327	-0-		52660	3	6358	9	N	5780	5747	0	35	8	192

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80848	X	38410	-0-	-42438	-0-		29443	3	4105	4	Y	4420	4417	0	4	8	82
								4862	9									
06	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-		30223	3	108	4	Y	3857	3873	0	4	8	62
								4243	9									
07	34038	X	34038	-0-	-0-	-0-		29644	3	336	4	Y	3689	3700	0	11	8	40
								4058	9									
08	42904	X	32792	-0-	-10112	-0-		28272	3	554	4	Y	3605	3558	0	7	8	80
								3966	9									
09	40650	X	34062	-0-	-6588	-0-		30002	3	110	4	Y	3591	3606	0	11	8	54
								3950	9									
10	38409	X	15402	-0-	-23007	-0-		13496	3	23	4	Y	1712	1726	0	10	8	30
								1883	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		168983	-0-	168983	322707		145672	3	3155	4	Y	18324	18350	0			233
								20156	9									
06	SHUT IN		131513	-0-	131513	454220		117222	3	14291	9	Y	12992	12959	0	47	8	219
07	SHUT IN		108174	-0-	108174	562394		96626	3	11548	9	Y	10498	10493	0	38	8	186
08	SHUT IN		92531	-0-	92531	654925		80604	3	1873	4	Y	9140	9022	0	25	8	279
								10054	9									
*09	735247	X	80322	-0-	-654925	-0-		71960	3	8362	9	Y	7602	7742	0	31	8	108
10	187674	X	74643	-0-	-113031	-0-		66681	3	7962	9	Y	7238	7064	0	61	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8076	-0-	8076	41206	6618	3	1458	9	N	1325	1447	0			29
06	SHUT IN		67950	-0-	67950	109156	56478	3	11472	9	N	10429	10307	0			151
07	SHUT IN		93044	-0-	93044	202200	77428	3	15616	9	N	14196	14034	0	16	8	297
08	SHUT IN		98336	-0-	98336	300536	80076	3	2892	4	N	13971	14038	0	23	8	207
							15368	9									
09	376220	X	75684	-0-	-300536	-0-	63597	3	12087	9	N	10988	10962	0	59	8	174
*10	86595	X	86595	-0-	-0-	-0-	72351	3	150	4	N	12813	12669	0	132	8	186
							14094	9									

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

05	94581	X	53739	-0-	-40842	-0-	42912	3	5983	4	Y	4404	4398	0	4	8	82
							4844	9									
06	61890	X	49974	-0-	-11916	-0-	45532	3	163	4	Y	3890	3906	0	4	8	62
							4279	9									
07	61442	X	49971	-0-	-11471	-0-	45387	3	514	4	Y	3700	3711	0	11	8	40
							4070	9									
08	61442	X	49459	-0-	-11983	-0-	44578	3	873	4	Y	3644	3596	0	7	8	81
							4008	9									
09	55290	X	47113	-0-	-8177	-0-	42437	3	155	4	Y	4110	4117	0	12	8	62
							4521	9									
10	53754	X	53648	-0-	-106	-0-	48630	3	82	4	Y	4487	4444	0	26	8	79
							4936	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

05	85715	X	41420	-0-	-44295	-0-	34695	3	1674	4	Y	4592	4551	0	5	8	119
							5051	9									
06	52380	X	37853	-0-	-14527	-0-	33171	3	219	4	Y	4057	4029	0	6	8	141
							4463	9									
07	52669	X	36500	-0-	-16169	-0-	32271	3	95	4	Y	3758	3769	0	13	8	117
							4134	9									
08	44516	X	26157	-0-	-18359	-0-	23238	3	2919	9	Y	2654	2661	0	7	8	103
09	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					Y	-0-	103	0			-0-
10	41416	X	10219	-0-	-31197	-0-	8929	3	1290	9	Y	1173	1066	0	9	8	98

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

05	SHUT IN		145441	-0-	145441	229520	31	1	115338	2	Y	27338	27241	0			265
							30072	9									
06	SHUT IN		134015	-0-	134015	363535	30	1	107923	2	Y	23298	23358	0	9	8	196
							434	4	25628	9							
07	SHUT IN		154903	-0-	154903	518438	31	1	128306	2	Y	24151	24008	0	94	8	245
							26566	9									
08	SHUT IN		148935	-0-	148935	667373	31	1	124968	2	Y	21760	21805	0	33	8	167
							23936	9									
09	796018	X	128645	-0-	-667373	-0-	27	1	110047	2	Y	16883	16857	0	62	8	131
							18571	9									
10	146723	X	138316	-0-	-8407	-0-	31	1	119674	2	Y	16919	16796	0	142	8	112
							18611	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		11582	-0-	11582	66795	9462	3	2120	9	N	1927	2152	0			42
06	0		97212	-0-	97212	164007	80867	3	16345	9	N	14859	14686	0			215
07	0		122857	-0-	122857	286864	103629	3	19228	9	N	17480	17310	0	19	8	366
08	0		106919	-0-	106919	393783	88503	3	3197	4	N	13835	13973	0	23	8	205
							15219	9									
09	496344	X	102561	-0-	-393783	-0-	88833	3	13728	9	N	12480	12421	0	67	8	197
10	107849	X	92241	-0-	-15608	-0-	80368	3	167	4	N	10642	10576	0	109	8	154
							11706	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

05	0		103839	-0-	103839	152579	79354	3	24485	9	N	22259	22080	0			489
06	0		103974	-0-	103974	256553	81249	3	22725	9	N	20659	20849	0			299
07	0		115688	-0-	115688	372241	93487	3	22201	9	N	20183	20038	0	22	8	422
08	0		116634	-0-	116634	488875	94079	3	3398	4	N	17415	17550	0	29	8	258
							19157	9									
09	600253	X	111378	-0-	-488875	-0-	94665	3	16713	9	N	15194	15130	0	82	8	240
10	288393	X	115984	-0-	-172409	-0-	100069	3	208	4	N	14279	14165	0	147	8	207
							15707	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10740 PERF. N/A

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

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

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

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 03/31/2020 TOTAL DEPTH 10420 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10909 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 10569 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					101
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					101
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					101
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	196	3	62	9	N	56					157
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20					177
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	169	3	30	9	N	27					204

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2455	3	50	9	N	45					498
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	974	3	34	9	N	31					529
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3418	3	110	9	N	100	186	1			443
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2147	3	87	9	N	79					522
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4600	3	123	9	N	112					634
*10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2620	3	44	9	N	40					674

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2385	3	457	9	N	415					870
06	2970	X	1490	-0-	-1480	-0-	1370	3	120	9	N	109					979
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2317	3	298	9	N	271	933	1	1	8	316
08	2852	X	1388	-0-	-1464	-0-	1320	3	68	9	N	62	343	1			35
09	2760	X	1069	-0-	-1691	-0-	1012	3	57	9	N	52					87
10	2852	X	25	-0-	-2827	-0-	4	3	21	9	N	19					106

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

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

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

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

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

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

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					245
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1114	3	201	9	N	183					428
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	786	3	308	9	N	280	358	1			350
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					350
09	1320	N	1020	-0-	-300	-0-	912	3	108	9	N	98					448
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	890	3	241	9	N	219	352	1			315

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	273	3	338	9	N	307					799
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	12	3	202	9	N	184	538	1			445
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9	N	161	186	1			420
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	3	196	9	N	178	330	1			268
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	47	3	182	9	N	165					433
*10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	37	3	250	9	N	227					660

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					132
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					132
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	N	25					157
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	171	3	13	9	N	12					169
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	25	3	13	9	N	12					181
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	447	3	36	9	N	33					214

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2237	3	466	9	N	424					821
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					943
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	368	1			630
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1242	-0-	-1517	-0-	916	1	326	9	N	296					619
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	103	325	1	5	8	392
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					392
08	2387	X	18	-0-	-2369	-0-	15	3	3	9	N	3					395
09	1290	X	67	-0-	-1223	-0-	65	3	2	9	N	2					397
10	1240	X	1225	-0-	-15	-0-	1192	3	33	9	N	30					427

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	11969	3	767	9	Y	697					796
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10480	3	369	9	Y	335	103	1	1	8	1027
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8513	3	323	9	Y	294	1096	1	1	8	224
08	12741	X	8506	-0-	-4235	-0-	8140	3	366	9	Y	333	214	1			343
09	12330	X	10574	-0-	-1756	-0-	10438	3	136	9	Y	124	139	1			328
10	12741	X	10197	-0-	-2544	-0-	9816	3	381	9	Y	346	147	1			527

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	222					289
06	T. A.		-0-	-0-	-132	-0-					Y	4	38	1			255
07	T. A.		3813	-0-	3813	3813	3441	3	372	9	Y	338	336	1			257
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3813					Y	108	245	1			120
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3813					Y	64	49	1			135
*10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	48	60	1			123

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	4861	3	8	9	N	7					169
06	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4539	3	15	9	N	14	4	8			179
07	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	4571	3	17	9	N	15	3	8			191
08	4960	X	4608	-0-	-352	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	8			191
09	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	4442	3			N	-0-					191
10	4867	X	2717	-0-	-2150	-0-	2708	3	9	9	N	8					199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	172	-0-	-2928	1324	3	3	169	9	Y	154					377
06	3521	X	2197	-0-	-1324	-0-	2117	3	80	9	Y	73	49	1			401
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3128	3	118	9	Y	107	426	1			82
08	7502	X	3906	-0-	-3596	-0-	3449	3	457	9	Y	415	78	1			419
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	68	170	1			317
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	60	142	1			235

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	15862	-0-	-1529	-0-	15528	3	334	9	N	304	333	0			122
06	16260	X	15443	-0-	-817	-0-	15101	3	342	9	N	311	2	8			431
07	16802	X	15539	-0-	-1263	-0-	15146	3	393	9	N	357	390	0	3	8	395
08	16802	X	14530	-0-	-2272	-0-	14014	3	516	9	N	469	679	0	2	8	183
09	16110	X	15416	-0-	-694	-0-	14749	3	667	9	N	606	562	0	1	8	226
10	15965	X	14665	-0-	-1300	-0-	14365	3	300	9	N	273	217	0	2	8	280

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1518	-0-	-1613	-0-	1176	3	342	9	N	311					868
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2256	3	502	9	N	456	939	1	5	8	380
07	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	770	3	440	9	N	400	372	1	1	8	407
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1512	3	458	9	N	416	347	1	1	8	475
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1944	3	413	9	N	375	352	1			498
*10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1929	3	432	9	N	393	178	1	1	8	712

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1578	3	299	9	N	272					526
06	1140	X	1049	-0-	-91	-0-	927	3	122	9	N	111	375	1			262
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4050	3	462	9	N	420	376	1	1	8	305
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2866	3	328	9	N	298					603
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2648	3	276	9	N	251	364	1			490
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2647	3	325	9	N	295	182	1			603

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3589	3	245	9	N	223					610
06	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2647	3	238	9	N	216	369	1	1	8	456
07	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	3354	3	267	9	N	243	1	8			698
08	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	2667	3	264	4	N	194	353	1	1	8	538
							213	9									
09	3840	X	3385	-0-	-455	-0-	3179	3	206	9	N	187	353	1			372
10	3844	X	3142	-0-	-702	-0-	2920	3	222	9	N	202					574

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11755	3	330	9	N	300					700
06	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13136	3	491	9	N	446	543	1	2	8	601
07	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	20972	3	572	9	N	520	913	1	3	8	205
08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23344	3	561	9	N	510	532	1	2	8	181
09	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	19287	3	529	9	N	481	333	1	1	8	328
*10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	19604	3	528	9	N	480	350	1	1	8	457

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	3	252	9	N	229					348
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	186	1			238
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

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

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	15749	3	763	9	N	694	709	0	2	8	201
06	16800	X	15592	-0-	-1208	-0-	14832	3	760	9	N	691	678	0	3	8	211
07	17360	X	14938	-0-	-2422	-0-	14501	3	437	9	N	397	318	0	3	8	287
08	17360	X	15754	-0-	-1606	-0-	15084	3	670	9	N	609	673	0	3	8	220
09	16800	X	13742	-0-	-3058	-0-	13618	3	124	9	N	113	89	0	1	8	243
10	16523	X	14340	-0-	-2183	-0-	13744	3	596	9	N	542	438	0	2	8	345

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55645	X	32650	-0-	-22995	-0-	29043	3	3607	9	N	3279	3223	0			591
06	53850	X	43709	-0-	-10141	-0-	38808	3	4901	9	N	4455	4738	0	7	8	301
07	55645	X	45363	-0-	-10282	-0-	40087	3	5276	9	N	4796	4674	0	8	8	415
08	49042	X	46045	-0-	-2997	-0-	41010	3	5035	9	N	4577	4526	0	6	8	460
09	47460	X	44229	-0-	-3231	-0-	39518	3	4711	9	N	4283	4344	0	3	8	396
*10	45676	X	45676	-0-	-0-	-0-	40712	3	4964	9	N	4513	4670	0	5	8	234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2882	-0-	-2636	-0-	2105	3	777	9	N	706					1559
06	5340	X	3564	-0-	-1776	-0-	2610	3	473	4	N	437	1308	1			688
							481	9									
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	3394	3	574	4	N	597	357	1			928
							657	9									
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4159	3	99	4	N	599	702	1			825
							659	9									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4069	3	557	9	N	506	668	1			663
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	4537	3	652	9	N	593	340	1			916

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	17326	3	1690	9	N	1536	1608	0			229
06	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	16178	3	1669	9	N	1517	1497	0	4	8	245
07	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	15949	3	455	4	N	1581	1588	0	4	8	234
							1739	9									
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	16217	3	422	4	N	1597	1598	0	4	8	229
							1757	9									
09	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	16078	3	1665	9	N	1514	1474	0	1	8	268
*10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	16602	3	1720	9	N	1564	1652	0	4	8	176

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	15517	-0-	-4540	-0-	12935	3	2582	9	N	2347	2197	0			524
06	19410	X	16071	-0-	-3339	-0-	13165	3	251	4	N	2414	2670	0	3	8	265
							2655	9									
07	20057	X	15311	-0-	-4746	-0-	12770	3	2541	9	N	2310	2269	0	2	8	304
08	19375	X	15393	-0-	-3982	-0-	12854	3	2539	9	N	2308	2322	0	2	8	288
09	17490	X	14277	-0-	-3213	-0-	12047	3	2230	9	N	2027	1996	0	1	8	318
10	16616	X	15339	-0-	-1277	-0-	13036	3	2303	9	N	2094	2040	0	1	8	371

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	14824	-0-	-14409	-0-	13886	3	938	9	N	853	59	0			1249
06	28290	X	25191	-0-	-3099	-0-	23318	3	1873	9	N	1703	2773	0	3	8	176
07	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	28346	3	1761	9	N	1601	1476	0	3	8	298
08	29233	X	26913	-0-	-2320	-0-	25323	3	1590	9	N	1445	1450	0	2	8	291
09	28290	X	27292	-0-	-998	-0-	25766	3	1526	9	N	1387	1387	0	1	8	290
10	29233	X	27384	-0-	-1849	-0-	25587	3	1797	9	N	1634	1654	0	2	8	268

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41137	X	31434	-0-	-9703	-0-	28437	3	63	4	N	2667	2684	0			298
							2934	9									
06	39780	X	36067	-0-	-3713	-0-	31557	3	1246	4	N	2967	2936	0	6	8	323
							3264	9									
07	42253	X	42186	-0-	-67	-0-	38885	3	3301	9	N	3001	2897	0	6	8	421
08	42253	X	41171	-0-	-1082	-0-	37991	3	3180	9	N	2891	2992	0	5	8	315
09	40890	X	38193	-0-	-2697	-0-	35263	3	2930	9	N	2664	2436	0	2	8	541
10	42191	X	38068	-0-	-4123	-0-	35242	3	2826	9	N	2569	2612	0	4	8	494

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	24446	3	2783	9	N	2530	2483	0			340
06	26880	X	24150	-0-	-2730	-0-	21457	3	2693	9	N	2448	2463	0	4	8	321
07	28520	X	26982	-0-	-1538	-0-	24299	3	2683	9	N	2439	2324	0	4	8	432
08	28520	X	27117	-0-	-1403	-0-	24499	3	2618	9	N	2380	2462	0	4	8	346
09	27600	X	26276	-0-	-1324	-0-	23885	3	2391	9	N	2174	2170	0	1	8	349
10	27218	X	25262	-0-	-1956	-0-	22855	3	2407	9	N	2188	2182	0	4	8	351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807	X	51932	-0-	-6875	-0-	47699	3	4233	9	N	3848	3982	0			265
06	55170	X	50008	-0-	-5162	-0-	45372	3	537	4	N	3726	3685	0	6	8	300
							4099	9									
07	55738	X	50011	-0-	-5727	-0-	46029	3	3982	9	N	3620	3570	0	7	8	343
08	54808	X	48857	-0-	-5951	-0-	44985	3	3872	9	N	3520	3573	0	6	8	284
09	51000	X	46925	-0-	-4075	-0-	43306	3	3619	9	N	3290	3200	0	3	8	371
10	51925	X	47333	-0-	-4592	-0-	43582	3	3751	9	N	3410	3458	0	5	8	318

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	26746	3	3044	9	N	2767	2800	0			268
06	29070	X	27996	-0-	-1074	-0-	24760	3	312	4	N	2658	2656	0	5	8	265
							2924	9									
07	30039	X	29302	-0-	-737	-0-	26375	3	2927	9	N	2661	2745	0	5	8	176
08	30039	X	28750	-0-	-1289	-0-	25908	3	2842	9	N	2584	2544	0	4	8	212
09	28830	X	27642	-0-	-1188	-0-	24822	3	45	4	N	2523	2502	0	2	8	231
							2775	9									
10	29791	X	28770	-0-	-1021	-0-	26036	3	2734	9	N	2485	2544	0	2	8	170

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59024	X	51460	-0-	-7564	-0-	46383	3	5077	9	N	4615	4612	0			357
06	53520	X	48808	-0-	-4712	-0-	43623	3	5185	9	N	4714	4653	0	6	8	412
07	54591	X	50034	-0-	-4557	-0-	45183	3	4851	9	N	4410	4330	0	7	8	485
08	54405	X	48778	-0-	-5627	-0-	44132	3	4646	9	N	4224	4285	0	6	8	418
09	50760	X	45168	-0-	-5592	-0-	40768	3	4400	9	N	4000	3958	0	3	8	457
10	51460	X	46036	-0-	-5424	-0-	41700	3	4336	9	N	3942	4131	0	6	8	262

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34627	X	31331	-0-	-3296	-0-	27058	3	971	4	N	3002	2891	0	13	8	495
							3302	9									
06	33510	X	33064	-0-	-446	-0-	29843	3	3221	9	N	2928	2726	0	1	8	696
07	34627	X	32935	-0-	-1692	-0-	30102	3	2833	9	N	2575	2715	0	22	8	534
08	33418	X	32061	-0-	-1357	-0-	29553	3	2508	9	N	2280	2534	0	22	8	258
09	33060	X	31977	-0-	-1083	-0-	29715	3	2262	9	N	2056	2020	0	15	8	279
10	34162	X	32329	-0-	-1833	-0-	30082	3	2247	9	N	2043	2012	0	3	8	307

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71176	X	61700	-0-	-9476	-0-	56331	3	5369	9	N	4881	5121	0			254
06	66570	X	58088	-0-	-8482	-0-	53231	3	4857	9	N	4415	4338	0	8	8	323
07	66650	X	58775	-0-	-7875	-0-	53772	3	5003	9	N	4548	4405	0	9	8	457
08	64790	X	57886	-0-	-6904	-0-	53287	3	4599	9	N	4181	4423	0	8	8	207
09	61290	X	55218	-0-	-6072	-0-	50580	3	4638	9	N	4216	4055	0	3	8	365
10	61690	X	55303	-0-	-6387	-0-	50735	3	4568	9	N	4153	3953	0	7	8	558

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46004	X	38156	-0-	-7848	-0-	33328	3	4828	9	N	4389	4590	0			371
06	40740	X	37797	-0-	-2943	-0-	32780	3	179	4	N	4398	4345	0	6	8	418
							4838	9									
07	40827	X	35065	-0-	-5762	-0-	30204	3	4861	9	N	4419	4378	0	7	8	452
08	39246	X	34600	-0-	-4646	-0-	29929	3	4671	9	N	4246	4313	0	6	8	379
09	37800	X	31666	-0-	-6134	-0-	27291	3	4375	9	N	3977	3963	0	3	8	390
10	39060	X	33962	-0-	-5098	-0-	29620	3	4342	9	N	3947	3956	0	5	8	376

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	35024	-0-	-5710	-0-	31263	3	3761	9	N	3419	3530	0			304
06	37680	X	35727	-0-	-1953	-0-	31619	3	269	4	N	3490	3485	0	4	8	305
							3839	9									
07	38936	X	34077	-0-	-4859	-0-	30231	3	3846	9	N	3496	3436	0	5	8	360
08	36642	X	33870	-0-	-2772	-0-	30198	3	3672	9	N	3338	3340	0	4	8	354
09	35730	X	31768	-0-	-3962	-0-	28321	3	3447	9	N	3134	3074	0	1	8	413
10	36921	X	35175	-0-	-1746	-0-	31610	3	3565	9	N	3241	3193	0	4	8	457

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65717	X	65717	-0-	-0-	-0-	61920	3	3797	9	N	3452	3469	0			385
06	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	62273	3	3683	9	N	3348	3448	0	7	8	278
07	67364	X	67364	-0-	-0-	-0-	63792	3	3572	9	N	3247	3181	0	8	8	336
08	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	62600	3	3468	9	N	3153	3180	0	6	8	303
09	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	59579	3	3125	9	N	2841	2693	0	3	8	448
*10	64956	X	64956	-0-	-0-	-0-	61940	3	3016	9	N	2742	2414	0	5	8	771

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54560	X	37494	-0-	-17066	-0-	31700	3	5794	9	N	5267	5324	0			284
06	52800	X	33206	-0-	-19594	-0-	26954	3	854	4	N	4907	4891	0	7	8	293
							5398	9									
07	52576	X	37764	-0-	-14812	-0-	32056	3	5708	9	N	5189	5280	0	7	8	195
08	38831	X	38831	-0-	-0-	-0-	33269	3	5562	9	N	5056	5017	0	6	8	228
09	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	31052	3	5354	9	N	4867	4878	0	3	8	214
10	37758	X	36597	-0-	-1161	-0-	31579	3	5018	9	N	4562	4467	0	6	8	303

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	29354	-0-	-8807	-0-	26129	3	3225	9	N	2932	3025	0	2	8	148
06	36930	X	27169	-0-	-9761	-0-	23087	3	356	4	N	3387	3279	0	9	8	247
							3726	9									
07	33201	X	30233	-0-	-2968	-0-	26795	3	3438	9	N	3125	3090	0	5	8	277
08	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	26310	3	3350	9	N	3045	2986	0	4	8	332
09	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	25963	3	3073	9	N	2794	2804	0	1	8	321
10	30225	X	29193	-0-	-1032	-0-	25952	3	3241	9	N	2946	2891	0	4	8	372

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	25103	-0-	-4192	-0-	21321	3	3782	9	N	3438	3682	0	1	8	374
06	28350	X	23383	-0-	-4967	-0-	20007	3	3376	9	N	3069	3037	0	7	8	399
07	24769	X	20235	-0-	-4534	-0-	17386	3	2849	9	N	2590	2534	0	7	8	448
08	25110	X	17547	-0-	-7563	-0-	15020	3	2527	9	N	2297	2107	0	4	8	634
09	24300	X	5887	-0-	-18413	-0-	4973	3	914	9	N	831	1038	0	1	8	426
10	25110	X	17771	-0-	-7339	-0-	14806	3	2965	9	N	2695	2623	0	4	8	494

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305	X	43869	-0-	-7436	-0-	38266	3	5603	9	N	5094	4939	0	1	8	477
06	48240	X	41879	-0-	-6361	-0-	36131	3	534	4	N	4740	4901	0	6	8	310
							5214	9									
07	47306	X	41855	-0-	-5451	-0-	36715	3	5140	9	N	4673	4765	0	6	8	212
08	45446	X	41090	-0-	-4356	-0-	35924	3	5166	9	N	4696	4637	0	5	8	266
09	43590	X	38757	-0-	-4833	-0-	34084	3	4673	9	N	4248	4259	0	1	8	254
10	43865	X	39620	-0-	-4245	-0-	34726	3	4894	9	N	4449	4363	0	5	8	335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61194	X	56181	-0-	-5013	-0-	49238	3	6943	9	N	6312	6410	0			357
06	52380	X	51534	-0-	-846	-0-	44954	3	6580	9	N	5982	6026	0	8	8	305
07	52917	X	47804	-0-	-5113	-0-	41110	3	6694	9	N	6085	5760	0	8	8	622
08	56172	X	44244	-0-	-11928	-0-	38124	3	6120	9	N	5564	5874	0	7	8	305
09	54360	X	42975	-0-	-11385	-0-	37075	3	5900	9	N	5364	5376	0	3	8	290
10	56172	X	43416	-0-	-12756	-0-	37375	3	6041	9	N	5492	5373	0	7	8	402

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44795	X	38143	-0-	-6652	-0-	33464	3	4679	9	N	4254	4383	0			429
06	42450	X	36345	-0-	-6105	-0-	31790	3	4555	9	N	4141	4012	0	11	8	547
07	39525	X	37178	-0-	-2347	-0-	32644	3	4534	9	N	4122	3972	0	13	8	684
08	38161	X	36200	-0-	-1961	-0-	31862	3	4338	9	N	3944	4137	0	10	8	481
09	36930	X	34222	-0-	-2708	-0-	30181	3	4041	9	N	3674	3694	0	4	8	457
10	38130	X	34623	-0-	-3507	-0-	30425	3	4198	9	N	3816	3851	0	9	8	413

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40672	X	38803	-0-	-1869	-0-	34657	3	4146	9	N	3769	3680	0			357
06	39360	X	34585	-0-	-4775	-0-	30756	3	301	4	N	3207	3221	0	5	8	338
							3528	9									
07	40672	X	32225	-0-	-8447	-0-	28346	3	195	4	N	3349	3302	0	6	8	379
							3684	9									
08	38812	X	29019	-0-	-9793	-0-	25532	3	3487	9	N	3170	3264	0	5	8	280
09	37560	X	28634	-0-	-8926	-0-	25374	3	3260	9	N	2964	2897	0	1	8	346
10	38812	X	29313	-0-	-9499	-0-	26168	3	3145	9	N	2859	2897	0	4	8	304

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	27597	-0-	-5945	-0-	473	1	23308	3	N	3469	3413	0			477
							3816	9									
06	32070	X	28613	-0-	-3457	-0-	24378	3	195	4	N	3673	3790	0	8	8	352
							4040	9									
07	31713	X	29580	-0-	-2133	-0-	25454	3	4126	9	N	3751	3667	0	9	8	427
08	31713	X	28251	-0-	-3462	-0-	24410	3	3841	9	N	3492	3584	0	7	8	328
09	30270	X	27142	-0-	-3128	-0-	23388	3	3754	9	N	3413	3334	0	3	8	404
10	29574	X	29416	-0-	-158	-0-	25186	3	4230	9	N	3845	3910	0	7	8	332

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56296	X	47859	-0-	-8437	-0-	481	1	41813	3	N	5059	5199	0			376
							5565	9									
06	53340	X	47888	-0-	-5452	-0-	41896	3	336	4	N	5142	5197	0	5	8	316
							5656	9									
07	53506	X	47351	-0-	-6155	-0-	41740	3	5611	9	N	5101	5071	0	6	8	340
08	52204	X	46139	-0-	-6065	-0-	40680	3	5459	9	N	4963	5027	0	5	8	271
09	50520	X	43168	-0-	-7352	-0-	38176	3	4992	9	N	4538	4445	0	1	8	363
10	49476	X	36538	-0-	-12938	-0-	32071	3	4467	9	N	4061	4137	0	5	8	282

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44702	X	34701	-0-	-10001	-0-	481	1	30226	3	N	3631	3605	0	1	8	438
							3994	9									
06	41070	X	36645	-0-	-4425	-0-	32236	3	259	4	N	3773	3956	0	4	8	251
							4150	9									
07	41478	X	37064	-0-	-4414	-0-	32893	3	4171	9	N	3792	3731	0	5	8	307
08	39587	X	35710	-0-	-3877	-0-	31782	3	3928	9	N	3571	3542	0	4	8	332
09	37110	X	33606	-0-	-3504	-0-	29978	3	3628	9	N	3298	3292	0	1	8	337
10	37882	X	33959	-0-	-3923	-0-	30124	3	3835	9	N	3486	3465	0	4	8	354

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	37079	-0-	-2849	-0-	33298	3	98	4	Y	3348	3346	0			276
							3683	9									
06	35354	X	35354	-0-	-0-	-0-	31967	3	287	4	Y	2818	2891	0	3	8	200
							3100	9									
07	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	35400	3	3333	9	Y	3030	2971	0	4	8	255
08	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	35780	3	3493	9	Y	3175	3080	0	4	8	346
09	36096	X	36096	-0-	-0-	-0-	32953	3	3143	9	Y	2857	2830	0	1	8	372
*10	35582	X	35582	-0-	-0-	-0-	32804	3	2778	9	Y	2525	2580	0	3	8	314

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76632	X	62289	-0-	-14343	-0-	55746	3	164	4	Y	5799	5804	0			477
							6379	9									
06	59754	X	56658	-0-	-3096	-0-	50583	3	453	4	Y	5111	5219	0	6	8	363
							5622	9									
07	55904	X	55904	-0-	-0-	-0-	50095	3	5809	9	Y	5281	5193	0	6	8	445
08	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	48699	3	5390	9	Y	4900	4805	0	5	8	535
09	51122	X	51122	-0-	-0-	-0-	46050	3	5072	9	Y	4611	4543	0	2	8	601
10	51739	X	51669	-0-	-70	-0-	46667	3	5002	9	Y	4547	4579	0	4	8	565

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71734	X	47957	-0-	-23777	-0-	44558	3	3399	9	N	3090	2972	0	1	8	390
06	66240	X	58136	-0-	-8104	-0-	54139	3	3997	9	N	3634	3696	0	16	8	312
07	66154	X	57615	-0-	-8539	-0-	53041	3	4574	9	N	4158	4135	0	17	8	318
08	61659	X	54497	-0-	-7162	-0-	49546	3	1017	4	N	3576	3632	0	14	8	248
							3934	9									
09	58470	X	51832	-0-	-6638	-0-	47864	3	3968	9	N	3607	3444	0	4	8	407
10	60078	X	51713	-0-	-8365	-0-	47933	3	3780	9	N	3436	3551	0	10	8	282

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139562	X	16683	-0-	-122879	-0-	15962	3	721	9	N	655	69	0	25	8	982
06	111990	X	-0-	-0-	-111990	-0-					N	-0-					982
07	115723	X	-0-	-0-	-115723	-0-					N	-0-	726	0			256
08	115251	X	115251	-0-	-0-	-0-	108564	3	1764	4	N	4475	4314	0	4	8	413
							4923	9									
09	101040	X	42229	-0-	-58811	-0-	38224	3	2677	4	N	1207	1115	0			505
							1328	9									
*10	82021	X	82021	-0-	-0-	-0-	77670	3	1143	4	N	2916	2950	0	3	8	468
							3208	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62391	X	62391	-0-	-0-	-0-	55851	3	6540	9	N	5945	5945	0			270
06	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	52744	3	6170	9	N	5609	5531	0	8	8	340
07	60017	X	60017	-0-	-0-	-0-	53836	3	6181	9	N	5619	5742	0	8	8	209
08	60403	X	60403	-0-	-0-	-0-	54374	3	6029	9	N	5481	5477	0	7	8	206
09	61263	X	61263	-0-	-0-	-0-	55221	3	6042	9	N	5493	5509	0	3	8	187
*10	62224	X	62224	-0-	-0-	-0-	55911	3	6313	9	N	5739	5516	0	6	8	404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	413	1	11608	3	N	3398	2920	0	726	8	290
							3738	9									
06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	12838	3	4885	9	N	4441	3000	0	1480	8	251
07	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	13548	3	4936	9	N	4487	2968	0	1402	8	368
08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13227	3	3159	9	N	2872	2950	0	3	8	287
09	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	13304	3	3122	9	N	2838	2767	0	1	8	357
*10	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	12148	3	2929	9	N	2663	2730	0	3	8	287

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58249	X	44503	-0-	-13746	-0-	38407	3	6096	9	N	5542	5583	0			300
06	53310	X	39283	-0-	-14027	-0-	34208	3	137	4	N	4489	4540	0	6	8	243
							4938	9									
07	52421	X	38806	-0-	-13615	-0-	33696	3	395	4	N	4286	4350	0	7	8	172
							4715	9									
08	49445	X	37723	-0-	-11722	-0-	32121	3	901	4	N	4274	4137	0	6	8	303
							4701	9									
09	45420	X	35909	-0-	-9511	-0-	31362	3	229	4	N	3925	3989	0	2	8	237
							4318	9									
10	44516	X	35579	-0-	-8937	-0-	31510	3	4069	9	N	3699	3613	0	4	8	319

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64480	X	55856	-0-	-8624	-0-	48964	3	6892	9	N	6265	6214	0	1	8	339
06	59820	X	52300	-0-	-7520	-0-	45227	3	170	4	N	6275	6265	0	9	8	340
							6903	9									
07	61101	X	51157	-0-	-9944	-0-	43933	3	486	4	N	6125	6209	0	10	8	246
							6738	9									
08	57350	X	49685	-0-	-7665	-0-	41828	3	1105	4	N	6138	5940	0	8	8	436
							6752	9									
09	54390	X	46777	-0-	-7613	-0-	40102	3	278	4	N	5815	5896	0	4	8	351
							6397	9									
10	55862	X	47459	-0-	-8403	-0-	41222	3	6237	9	N	5670	5525	0	7	8	489

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89559	X	9082	-0-	-80477	-0-	113	1	8419	3	N	500	87	8			1022
							550	9									
06	77850	X	-0-	-0-	-77850	-0-					N	129	363	1	25	8	763
07	68789	X	42227	-0-	-26562	-0-	445	1	29184	3	N	3047	2877	1	204	8	729
							9246	4	3352	9							
08	68789	X	46189	-0-	-22600	-0-	565	1	42362	3	N	2965	2700	1	161	8	833
							3262	9									
09	60870	X	49848	-0-	-11022	-0-	556	1	45828	3	N	3149	2900	1	168	8	914
							3464	9									
*10	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	584	1	41109	3	N	2415	2410	1			919
							2657	9									

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	10239	-0-	-4269	-0-	7845	3	2394	9	N	2176	2247	0	34	8	387
06	14040	X	12982	-0-	-1058	-0-	10155	3	2827	9	N	2570	2561	0			396
07	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	10294	3	2808	9	N	2553	2469	0	12	8	468
08	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	9778	3	2669	9	N	2426	2380	0	12	8	502
09	12990	X	11670	-0-	-1320	-0-	9125	3	2545	9	N	2314	2367	0			449
10	13423	X	11788	-0-	-1635	-0-	9232	3	2556	9	N	2324	2359	0	7	8	407

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109399	X	60554	-0-	-48845	-0-	53179	3	2135	4	N	4764	4733	0			446
							5240	9									
06	89340	X	77365	-0-	-11975	-0-	70173	3	401	4	N	6174	6375	0	8	8	237
							6791	9									
07	89683	X	80518	-0-	-9165	-0-	73517	3	387	4	N	6013	6060	0	9	8	181
							6614	9									
08	86986	X	75580	-0-	-11406	-0-	61095	3	8225	4	N	5691	5642	0	7	8	223
							6260	9									
09	81270	X	73264	-0-	-8006	-0-	65231	3	2236	4	N	5270	5323	0	3	8	167
							5797	9									
10	80507	X	70288	-0-	-10219	-0-	61949	3	2261	4	N	5525	5298	0	4	8	390
							6078	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76477	X	56946	-0-	-19531	-0-	49235	3	7711	9	N	7010	7230	0			562
06	74010	X	63541	-0-	-10469	-0-	54758	3	343	4	N	7673	7768	0	13	8	454
							8440	9									
07	70804	X	66388	-0-	-4416	-0-	57092	3	780	4	N	7742	7679	0	15	8	502
							8516	9									
08	70804	X	62580	-0-	-8224	-0-	54667	3	7913	9	N	7194	7318	0	12	8	366
09	66000	X	58239	-0-	-7761	-0-	50837	3	7402	9	N	6729	6593	0	4	8	498
10	66402	X	57672	-0-	-8730	-0-	50119	3	7553	9	N	6866	6762	0	10	8	592

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55118	X	33156	-0-	-21962	-0-	30309	3	2847	9	N	2588	2583	0			298
06	53340	X	32614	-0-	-20726	-0-	29884	3	2730	9	N	2482	2535	0	8	8	237
07	54033	X	34271	-0-	-19762	-0-	31469	3	2802	9	N	2547	2514	0	8	8	262
08	33170	X	32132	-0-	-1038	-0-	29382	3	2750	9	N	2500	2551	0	7	8	204
09	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	31471	3	2704	9	N	2458	2419	0	3	8	240
*10	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	31893	3	2786	9	N	2533	2509	0	5	8	259

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	586	1	15113	3	N	3115	3104	0			262
							3427	9									
06	19290	X	17948	-0-	-1342	-0-	14638	3	3310	9	N	3009	2900	0	3	8	368
07	19933	X	17992	-0-	-1941	-0-	14703	3	3289	9	N	2990	2930	0	4	8	424
08	19933	X	17880	-0-	-2053	-0-	14559	3	3321	9	N	3019	3200	0	3	8	240
09	18510	X	18088	-0-	-422	-0-	14958	3	3130	9	N	2845	2682	0	1	8	402
10	19127	X	18118	-0-	-1009	-0-	15067	3	3051	9	N	2774	2791	0	3	8	382

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	32135	-0-	-415	-0-	29108	3	3027	9	N	2752	2693	0			396
06	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	30258	3	2826	9	N	2569	2536	0	4	8	425
07	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	30097	3	2825	9	N	2568	2593	0	4	8	396
08	32903	X	32903	-0-	-0-	-0-	30076	3	2827	9	N	2570	2697	0	4	8	265
09	31500	X	30083	-0-	-1417	-0-	27464	3	2619	9	N	2381	2218	0	1	8	427
10	32550	X	28230	-0-	-4320	-0-	25875	3	2355	9	N	2141	2157	0	4	8	407

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62341	X	57370	-0-	-4971	-0-	52246	3	5124	9	N	4658	4484	0	1	8	441
06	59190	X	52295	-0-	-6895	-0-	47551	3	202	4	N	4129	4202	0	5	8	363
							4542	9									
07	61628	X	54458	-0-	-7170	-0-	49733	3	4725	9	N	4295	4211	0	6	8	441
08	61628	X	53445	-0-	-8183	-0-	48890	3	4555	9	N	4141	4334	0	5	8	243
09	59640	X	50891	-0-	-8749	-0-	46609	3	4282	9	N	3893	3867	0	1	8	268
10	57381	X	51929	-0-	-5452	-0-	47653	3	4276	9	N	3887	3911	0	4	8	240

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39773	X	36755	-0-	-3018	-0-	32247	3	4508	9	N	4098	4151	0			312
06	38070	X	34750	-0-	-3320	-0-	30654	3	4096	9	N	3724	3707	0	8	8	321
07	39339	X	35823	-0-	-3516	-0-	31468	3	4355	9	N	3959	3895	0	9	8	376
08	38223	X	35223	-0-	-3000	-0-	31034	3	4189	9	N	3808	3742	0	7	8	435
09	36630	X	33338	-0-	-3292	-0-	29482	3	3856	9	N	3505	3469	0	3	8	468
10	36766	X	33816	-0-	-2950	-0-	29988	3	3828	9	N	3480	3559	0	7	8	382

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73377	X	64232	-0-	-9145	-0-	60793	3	3439	9	N	3126	3089	0			296
06	68610	X	60694	-0-	-7916	-0-	57552	3	3142	9	N	2856	2796	0	5	8	351
07	68293	X	61486	-0-	-6807	-0-	58327	3	3159	9	N	2872	2950	0	5	8	268
08	67518	X	60334	-0-	-7184	-0-	57217	3	3117	9	N	2834	2757	0	5	8	340
09	63990	X	57100	-0-	-6890	-0-	54038	3	3062	9	N	2784	2775	0	1	8	348
10	64232	X	57444	-0-	-6788	-0-	54578	3	2866	9	N	2605	2544	0	6	8	403

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69037	X	63724	-0-	-5313	-0-	59050	3	4674	9	N	4249	4269	0	1	8	342
06	65550	X	60154	-0-	-5396	-0-	55801	3	4353	9	N	3957	3832	0	7	8	460
07	66712	X	60627	-0-	-6085	-0-	56124	3	4503	9	N	4094	4050	0	8	8	496
08	64821	X	59312	-0-	-5509	-0-	55121	3	4191	9	N	3810	3798	0	6	8	502
09	62730	X	56514	-0-	-6216	-0-	52463	3	4051	9	N	3683	3862	0			323
10	63736	X	57151	-0-	-6585	-0-	53397	3	3754	9	N	3413	3463	0	7	8	266

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					829
06	12780	X	9728	-0-	-3052	-0-	8715	3	1013	9	N	921	707	1			1043
07	11904	X	11638	-0-	-266	-0-	10264	3	1374	9	N	1249	1658	1			634
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	8851	3	1203	9	N	1094	1005	1			723
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	20	20	8			723
10	11625	X	7313	-0-	-4312	-0-	6261	3	1052	9	N	956	1005	1	1	8	673

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	4894	3	1038	9	N	944	10	8			1381
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5022	3	878	9	N	798	1372	1	2	8	805
07	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	2524	3	713	4	N	948	1150	1			603
							1043	9									
08	5921	X	4401	-0-	-1520	-0-	2872	3	481	4	N	953	666	1			890
							1048	9									
09	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	3934	3	971	9	N	883	1317	1	20	8	436
10	6107	X	4963	-0-	-1144	-0-	3959	3	1004	9	N	913	997	1	1	8	351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4456	3	197	4	N	667					921
							734	9									
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1162	3	312	9	N	284	345	0			860
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	8180	3	1817	9	N	1652	2051	0			461
08	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	18307	3	3048	9	N	2771	2985	0			247
09	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	16971	3	2517	9	N	2288	1963	0	20	8	552
*10	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	15496	3	2409	9	N	2190	2119	0	4	8	619

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96534	X	73640	-0-	-22894	-0-	63588	3	3560	4	N	5902	5927	0			382
							6492	9									
06	93420	X	74281	-0-	-19139	-0-	62082	3	5128	4	N	6428	6490	0	8	8	312
							7071	9									
07	96410	X	68591	-0-	-27819	-0-	56789	3	5611	4	N	5628	5486	0	8	8	446
							6191	9									
08	89032	X	74603	-0-	-14429	-0-	67719	3	143	4	N	6128	6195	0	8	8	371
							6741	9									
09	81180	X	70376	-0-	-10804	-0-	64069	3	6307	9	N	5734	5882	0	3	8	220
10	76756	X	70496	-0-	-6260	-0-	63961	3	6535	9	N	5941	5993	0	6	8	162

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	14255	3	861	9	N	783	810	0			355
06	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	21624	3	1764	9	N	1604	1725	0	3	8	231
07	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	20070	3	1185	9	N	1077	942	0	3	8	363
08	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20302	3	1712	9	N	1556	1611	0	3	8	305
09	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	19242	3	1568	9	N	1425	1380	0	1	8	349
*10	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	19865	3	1551	9	N	1410	1322	0	2	8	435

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83700	X	75930	-0-	-7770	-0-	73229	3	2701	9	Y	2455	2437	0	1	8	220
06	81000	X	61559	-0-	-19441	-0-	58090	3	1001	4	Y	2244	2293	0	7	8	164
							2468	9									
07	83700	X	62078	-0-	-21622	-0-	57177	3	2275	4	Y	2387	2370	0	8	8	173
							2626	9									
08	79112	X	59309	-0-	-19803	-0-	56897	3	2412	9	Y	2193	2149	0	9	8	208
09	75870	X	58853	-0-	-17017	-0-	56458	3	2395	9	Y	2177	2096	0	2	8	287
10	75919	X	57440	-0-	-18479	-0-	54954	3	442	4	Y	1858	2027	0	4	8	114
							2044	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73842	X	54765	-0-	-19077	-0-	46263	3	3290	4	N	4738	4805	0			376
							5212	9									
06	69030	X	49777	-0-	-19253	-0-	44343	3	812	4	N	4202	4419	0	6	8	153
							4622	9									
07	66216	X	47483	-0-	-18733	-0-	39940	3	2970	4	N	4157	4080	0	7	8	223
							4573	9									
08	61814	X	47202	-0-	-14612	-0-	40070	3	2571	4	N	4146	4140	0	6	8	223
							4561	9									
09	55680	X	45244	-0-	-10436	-0-	40943	3	4301	9	N	3910	3860	0	3	8	270
10	54777	X	44084	-0-	-10693	-0-	39892	3	4192	9	N	3811	3843	0	4	8	234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138880	X	116811	-0-	-22069	-0-	110073	3	6738	9	N	6125	6192	0			284
06	125130	X	97110	-0-	-28020	-0-	91134	3	5976	9	N	5433	5436	0	8	8	273
07	123194	X	94488	-0-	-28706	-0-	88958	3	5530	9	N	5027	4966	0	8	8	326
08	118699	X	90120	-0-	-28579	-0-	84915	3	5205	9	N	4732	4787	0	5	8	266
09	113040	X	83205	-0-	-29835	-0-	78215	3	4990	9	N	4536	4530	0	2	8	270
10	116808	X	83887	-0-	-32921	-0-	78651	3	584	4	N	4229	4322	0	4	8	173
							4652	9									

GELTEMEYER 21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	889	1	2382	3	N	335					613
							369	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	900	1	2287	3	N	303	565	1	1	8	350
							333	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	881	1	2761	3	N	326	353	1	1	8	322
							359	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	915	1	2472	3	N	369	350	1	1	8	340
							406	9									
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	885	1	2223	3	N	356	346	1			350
							392	9									
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	901	1	509	3	N	349	340	1	2	8	357
							384	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

05	151001	X	73206	-0-	-77795	-0-	67543	3	5663	9	Y	5148	5121	0	2	8	460
06	117840	X	66920	-0-	-50920	-0-	61047	3	1051	4	Y	4384	4509	0	14	8	321
							4822	9									
07	100967	X	67247	-0-	-33720	-0-	59741	3	2377	4	Y	4663	4631	0	16	8	337
							5129	9									
08	86986	X	64868	-0-	-22118	-0-	60217	3	4651	9	Y	4228	4146	0	17	8	402
09	76380	X	56741	-0-	-19639	-0-	52650	3	4091	9	Y	3719	3627	0	4	8	490
10	73191	X	54899	-0-	-18292	-0-	50501	3	407	4	Y	3628	3887	0	9	8	222
							3991	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

05	156953	X	94865	-0-	-62088	-0-	86282	3	8583	9	N	7803	7831	0			521
06	139110	X	82011	-0-	-57099	-0-	74567	3	7444	9	N	6767	7074	0	10	8	204
07	128650	X	79025	-0-	-49625	-0-	71817	3	7208	9	N	6553	6473	0	14	8	270
08	123628	X	75544	-0-	-48084	-0-	67408	3	1251	4	N	6259	6178	0	11	8	340
							6885	9									
09	102450	X	68980	-0-	-33470	-0-	62948	3	6032	9	N	5484	5616	0	4	8	204
10	94860	X	67821	-0-	-27039	-0-	61375	3	168	4	N	5707	5687	0	7	8	217
							6278	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

05	44339	X	44339	-0-	-0-	-0-	42488	3	1851	9	N	1683	1694	0			270
06	42412	X	42412	-0-	-0-	-0-	39592	3	1105	4	N	1559	1537	0			292
							1715	9									
07	43853	X	43853	-0-	-0-	-0-	42128	3	1725	9	N	1568	1556	0	4	8	300
08	43217	X	43217	-0-	-0-	-0-	41534	3	1683	9	N	1530	1488	0	4	8	338
09	41153	X	41153	-0-	-0-	-0-	39543	3	1610	9	N	1464	1573	0	1	8	228
*10	41345	X	41345	-0-	-0-	-0-	39730	3	1615	9	N	1468	1362	0	1	8	333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1322	3	283	9	N	257	10	8			677
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1022	3	201	9	N	183	1	8			859
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1123	3	242	9	N	220	744	1			335
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1136	3	235	9	N	214					549
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1197	3	226	9	N	205	180	1			574
*10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1209	3	278	9	N	253	350	1			477

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

05	0		93248	-0-	93248	256309	77337	3	315	4	Y	14178	14267	0	1	8	206
							15596	9									
06	339543	X	83234	-0-	-256309	-0-	72044	3	235	4	Y	9959	9920	0	29	8	216
							10955	9									
07	124558	X	72981	-0-	-51577	-0-	64417	3	8564	9	Y	7785	7703	0	13	8	285
08	124558	X	60251	-0-	-64307	-0-	53026	3	112	4	Y	6466	6522	0	10	8	219
							7113	9									
09	120540	X	50303	-0-	-70237	-0-	43600	3	57	4	Y	6042	6041	0	3	8	217
							6646	9									
10	124558	X	47828	-0-	-76730	-0-	41569	3	6259	9	Y	5690	5690	0	7	8	210

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

05	0		124787	-0-	124787	304317	109413	3	446	4	Y	13571	13651	0	1	8	197
							14928	9									
06	416644	X	112327	-0-	-304317	-0-	99268	3	323	4	Y	11578	11491	0	33	8	251
							12736	9									
07	124899	X	109194	-0-	-15705	-0-	96811	3	12383	9	Y	11257	11078	0	19	8	411
08	124899	X	97190	-0-	-27709	-0-	86575	3	159	4	Y	9505	9579	0	15	8	322
							10456	9									
09	120870	X	87725	-0-	-33145	-0-	78799	3	90	4	Y	8033	8062	0	4	8	289
							8836	9									
10	124899	X	82041	-0-	-42858	-0-	73660	3	8381	9	Y	7619	7617	0	10	8	281

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

05	0		90805	-0-	90805	239208	78833	3	321	4	Y	10592	10682	0	1	8	154
							11651	9									
06	318006	X	78798	-0-	-239208	-0-	67914	3	221	4	Y	9694	9610	0	28	8	210
							10663	9									
07	156953	X	71263	-0-	-85690	-0-	62101	3	9162	9	Y	8329	8221	0	14	8	304
08	156953	X	64054	-0-	-92899	-0-	56147	3	119	4	Y	7080	7133	0	11	8	240
							7788	9									
09	151890	X	57618	-0-	-94272	-0-	50787	3	64	4	Y	6152	6168	0	3	8	221
							6767	9									
10	156953	X	55580	-0-	-101373	-0-	49797	3	5783	9	Y	5257	5277	0	7	8	194

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

05	35495	X	33129	-0-	-2366	-0-	27474	3	5655	9	N	5141	5184	0	5	8	123
06	34320	X	31331	-0-	-2989	-0-	26040	3	30	4	N	4783	4752	0			154
							5261	9									
07	34689	X	32814	-0-	-1875	-0-	27374	3	5440	9	N	4945	4925	0	15	8	159
08	34658	X	32811	-0-	-1847	-0-	27349	3	33	4	N	4935	4946	0			148
							5429	9									
09	33540	X	30013	-0-	-3527	-0-	24760	3	64	4	N	4717	4644	0	31	8	190
							5189	9									
10	33139	X	27927	-0-	-5212	-0-	23222	3	114	4	N	4174	4205	0			159
							4591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	9686	3	2724	9	Y	2476	2552	0			133
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	133	0			-0-
07	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	14843	3	4095	9	Y	3723	3562	0	4	8	157
08	DLQ G-10		17372	-0-	17372	17372	13967	3	3405	9	Y	3095	3080	0	13	8	159
09	DLQ G-10		17734	-0-	17734	35106	14426	3	11	4	Y	2997	2922	0	16	8	218
							3297	9									
10	DLQ G-10		19234	-0-	19234	54340	15622	3	3612	9	Y	3284	3277	0	7	8	218

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	22414	-0-	-2665	-0-	20844	3	81	4	N	1354	1315	0			243
							1489	9									
06	23160	X	21620	-0-	-1540	-0-	20004	3	190	4	N	1296	1262	0			277
							1426	9									
07	23746	X	22580	-0-	-1166	-0-	21138	3	36	4	N	1278	1231	0	3	8	321
							1406	9									
08	23002	X	19777	-0-	-3225	-0-	18502	3	41	4	N	1122	1178	0	8	8	257
							1234	9									
09	21990	X	20943	-0-	-1047	-0-	19604	3	82	4	N	1143	1210	0	5	8	185
							1257	9									
10	22568	X	21912	-0-	-656	-0-	20472	3	12	4	N	1298	1228	0	3	8	252
							1428	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	8835	3	137	4	Y	1022	1022	0			-0-
							1124	9									
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8372	3	91	4	Y	970	970	0			-0-
							1067	9									
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	8297	3	25	4	Y	847	836	0	3	8	8
							932	9									
08	DLQ G-10		8538	-0-	8538	8538	7610	3	11	4	Y	834	809	0	9	8	24
							917	9									
09	DLQ G-10		8400	-0-	8400	16938	7448	3	50	4	Y	820	795	0	6	8	43
							902	9									
10	DLQ G-10		8246	-0-	8246	25184	7112	3	1134	9	Y	1031	1017	0	3	8	54

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	8621	3	58	4	Y	930	949	0			52
							1023	9									
06	9060	X	8510	-0-	-550	-0-	7453	3	88	4	Y	881	875	0			58
							969	9									
07	11253	X	8358	-0-	-2895	-0-	7295	3	43	4	Y	927	941	0			44
							1020	9									
08	DLQ G-10		7170	-0-	7170	7170	6248	3	16	4	Y	824	821	0	1	8	46
							906	9									
09	DLQ G-10		8058	-0-	8058	15228	7004	3	51	4	Y	912	904	0			54
							1003	9									
10	DLQ G-10		8253	-0-	8253	23481	7243	3	66	4	Y	858	846	0			66
							944	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59911	X	7645	-0-		-52266	-0-	186	1	5146	3	Y	1068	1039	1			92
								1138	4	1175	9							
06	18323	X	18323	-0-		-0-	-0-	592	1	11800	3	Y	2539	2550	1			81
								3138	4	2793	9							
07	18724	X	15610	-0-		-3114	-0-	718	1	11907	3	Y	1379	1387	1			73
								1468	4	1517	9							
08	18724	X	18538	-0-		-186	-0-	746	1	14710	3	Y	2432	2440	1			65
								407	4	2675	9							
09	18120	X	16635	-0-		-1485	-0-	718	1	13163	3	Y	2229	2138	1	64	8	92
								302	4	2452	9							
*10	18724	X	15403	-0-		-3321	-0-	754	1	12081	3	Y	2085	2053	1	50	8	74
								274	4	2294	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	1631	-0-		-3205	-0-	1157	3	74	4	Y	364	331	0	1	8	40
								400	9									
06	4200	X	3194	-0-		-1006	-0-	2488	3	70	4	Y	578	574	0			44
								636	9									
07	3131	X	2149	-0-		-982	-0-	1690	3	13	4	Y	405	395	0	2	8	52
								446	9									
08	DLQ G-10		2690	-0-		2690	2690	2177	3	7	4	Y	460	465	0			47
								506	9									
09	DLQ G-10		2580	-0-		2580	5270	2061	3	21	4	Y	453	454	0	4	8	42
								498	9									
10	DLQ G-10		2502	-0-		2502	7772	1969	3	13	4	Y	473	467	0			48
								520	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	5885	-0-		-2826	-0-	4510	3	1375	9	Y	1250	1265	0			41
06	8250	X	7229	-0-		-1021	-0-	5538	3	1691	9	Y	1537	1484	0			94
07	8401	X	7716	-0-		-685	-0-	6032	3	1684	9	Y	1531	1587	0	2	8	36
08	DLQ G-10		7350	-0-		7350	7350	5654	3	1696	9	Y	1542	1524	0	18	8	36
09	DLQ G-10		6299	-0-		6299	13649	4806	3	1493	9	Y	1357	1314	0	11	8	68
10	DLQ G-10		7431	-0-		7431	21080	5769	3	1662	9	Y	1511	1503	0	5	8	71

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	29451	-0-		-4091	-0-	24898	3	512	4	Y	3674	3635	0			171
								4041	9									
06	30480	X	19789	-0-		-10691	-0-	16442	3	626	4	Y	2474	2385	0			260
								2721	9									
07	29946	X	28625	-0-		-1321	-0-	24548	3	313	4	Y	3422	3167	0	3	8	512
								3764	9									
08	DLQ G-10		27465	-0-		27465	27465	23500	3	158	4	Y	3461	3714	0	7	8	252
								3807	9									
09	DLQ G-10		25317	-0-		25317	52782	21648	3	202	4	Y	3152	3238	0	6	8	160
								3467	9									
10	DLQ G-10		24464	-0-		24464	77246	20735	3	97	4	Y	3302	3273	0	2	8	187
								3632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36954	X	3561	-0-	-33393	-0-	109	1	2659	3	Y	721	666	1	18	8	134
							793	9									
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	535	1	9314	3	Y	1807	1828	1			113
							4	4	1988	9							
07	12462	X	11312	-0-	-1150	-0-	611	1	8898	3	Y	1639	1657	1			95
							1803	9									
08	11439	X	11067	-0-	-372	-0-	564	1	8550	3	Y	1775	1772	1			98
							1953	9									
09	11850	X	9948	-0-	-1902	-0-	558	1	7424	3	Y	1785	1696	1	83	8	104
							2	4	1964	9							
10	12245	X	11087	-0-	-1158	-0-	646	1	8290	3	Y	1790	1749	1	52	8	93
							182	4	1969	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16019	3	123	4	Y	1840	1850	0	7	8	55
							2024	9									
06	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	15588	3	170	4	Y	1946	1930	0	1	8	70
							2141	9									
07	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	16621	3	79	4	Y	2107	2091	0	23	8	63
							2318	9									
08	DLQ G-10		18400	-0-	18400	18400	16023	3	2377	9	Y	2161	2154	0			70
09	DLQ G-10		16747	-0-	16747	35147	15248	3	54	4	Y	1314	1299	0	41	8	44
							1445	9									
10	DLQ G-10		17462	-0-	17462	52609	15648	3	77	4	Y	1579	1581	0	4	8	38
							1737	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2538	3	86	4	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2594	3	57	4	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2205	3	16	4	Y	95	91	0	3	8	1
							105	9									
08	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	2485	3	7	4	Y	161	148	0	10	8	4
							177	9									
09	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4748	1910	3	30	4	Y	126	118	0	6	8	6
							139	9									
10	DLQ G-10		2630	-0-	2630	7378	2430	3	200	9	Y	182	176	0	3	8	9

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	17833	-0-	-8889	-0-	14681	3	120	4	N	2756	2759	0			165
							3032	9									
06	22830	X	17175	-0-	-5655	-0-	14032	3	200	4	N	2675	2668	0	4	8	168
							2943	9									
07	18786	X	16845	-0-	-1941	-0-	11555	3	2487	4	N	2548	2559	0			157
							2803	9									
08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	16426	3	159	4	N	2946	2883	0	22	8	198
							3241	9									
09	17400	X	15227	-0-	-2173	-0-	12313	3	2914	9	N	2649	2676	0	6	8	165
10	17825	X	14255	-0-	-3570	-0-	11445	3	28	4	N	2529	2510	0	3	8	181
							2782	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	8295	3	211	4	Y	2276	2276	0			-0-
							2504	9									
06	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	8377	3	123	4	Y	2093	2093	0			-0-
							2302	9									
07	10912	X	9785	-0-	-1127	-0-	7664	3	32	4	Y	1899	1878	0	3	8	18
							2089	9									
08	DLQ G-10		9791	-0-	9791	9791	7580	3	15	4	Y	1996	1945	0	10	8	59
							2196	9									
09	DLQ G-10		10078	-0-	10078	19869	8034	3	66	4	Y	1798	1757	0	6	8	94
							1978	9									
10	DLQ G-10		8645	-0-	8645	28514	6329	3	2316	9	Y	2105	2087	0	2	8	110

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31217	X	25097	-0-	-6120	-0-	21136	3	595	4	Y	3060	3042	0			142
							3366	9									
06	30210	X	19242	-0-	-10968	-0-	15979	3	702	4	Y	2328	2225	0			245
							2561	9									
07	31217	X	23774	-0-	-7443	-0-	19820	3	316	4	Y	3307	3054	0	3	8	495
							3638	9									
08	DLQ G-10		29382	-0-	29382	29382	25265	3	186	4	Y	3574	3802	0	7	8	260
							3931	9									
09	DLQ G-10		27466	-0-	27466	56848	23889	3	200	4	Y	3070	3167	0	7	8	156
							3377	9									
10	DLQ G-10		26191	-0-	26191	83039	22716	3	94	4	Y	3074	3054	0	2	8	174
							3381	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	36654	-0-	-6622	-0-	33702	3	520	4	Y	2211	2175	0			103
							2432	9									
06	39030	X	32422	-0-	-6608	-0-	29808	3	677	4	Y	1761	1679	0			185
							1937	9									
07	42642	X	42642	-0-	-0-	-0-	39774	3	331	4	Y	2306	2144	0	2	8	345
							2537	9									
08	DLQ G-10		40703	-0-	40703	40703	37989	3	181	4	Y	2303	2475	0	5	8	168
							2533	9									
09	DLQ G-10		36631	-0-	36631	77334	34240	3	196	4	Y	1995	2058	0	4	8	101
							2195	9									
10	DLQ G-10		40319	-0-	40319	117653	37880	3	106	4	Y	2121	2101	0	1	8	120
							2333	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	7878	3	157	4	Y	1334	1334	0			-0-
							1467	9									
06	10200	X	9162	-0-	-1038	-0-	7853	3	92	4	Y	1106	1106	0			-0-
							1217	9									
07	10540	X	8728	-0-	-1812	-0-	7593	3	25	4	Y	1009	996	0	3	8	10
							1110	9									
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	9032	7690	3	12	4	Y	1209	1174	0	10	8	35
							1330	9									
09	DLQ G-10		7250	-0-	7250	16282	6002	3	48	4	Y	1091	1063	0	6	8	57
							1200	9									
10	DLQ G-10		7652	-0-	7652	23934	6383	3	1269	9	Y	1154	1149	0	2	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

05	11501	X	9031	-0-	-2470	-0-	7306 1522	3 9	203	4	Y	1384	1404	0	1	8	153
06	11130	X	8937	-0-	-2193	-0-	7448 1401	3 9	88	4	Y	1274	1329	0			98
07	10447	X	7127	-0-	-3320	-0-	5969 1143	3 9	15	4	Y	1039	998	0	4	8	135
08	DLQ	G-10	9295	-0-	9295	9295	7810 1477	3 9	8	4	Y	1343	1341	0			137
09	DLQ	G-10	9062	-0-	9062	18357	7518 1521	3 9	23	4	Y	1383	1382	0	10	8	128
10	DLQ	G-10	8933	-0-	8933	27290	7431 1487	3 9	15	4	Y	1352	1344	0			136

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

05	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9042 917	3 9	52	4	Y	834	796	0			47
06	8880	X	8848	-0-	-32	-0-	7987 773	3 9	88	4	Y	703	704	0			46
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8360 878	3 9	45	4	Y	798	806	0			38
08	DLQ	G-10	11120	-0-	11120	11120	10076 1025	3 9	19	4	Y	932	910	0	8	8	52
09	DLQ	G-10	9845	-0-	9845	20965	8907 883	3 9	55	4	Y	803	805	0	3	8	47
10	DLQ	G-10	9135	-0-	9135	30100	8295 774	3 9	66	4	Y	704	696	0	1	8	54

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

05	11408	X	9005	-0-	-2403	-0-	7605 1344	3 9	56	4	Y	1222	1256	0			68
06	11040	X	7376	-0-	-3664	-0-	5910 1382	3 9	84	4	Y	1256	1242	0			82
07	10137	X	7487	-0-	-2650	-0-	6293 1151	3 9	43	4	Y	1046	1078	0			50
08	DLQ	G-10	7713	-0-	7713	7713	6613 1082	3 9	18	4	Y	984	975	0	4	8	55
09	DLQ	G-10	7125	-0-	7125	14838	6173 898	3 9	54	4	Y	816	822	0	1	8	48
10	DLQ	G-10	10150	-0-	10150	24988	8900 1179	3 9	71	4	Y	1072	1037	0			83

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	21726	3	1136	9	N	1033	1010	0			174
06	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	22381	3	1515	9	N	1377	1375	0			176
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	19302	3	1110	9	N	1009	1020	0			165
08	21328	X	18237	-0-	-3091	-0-	17259	3	978	9	N	889	887	0	11	8	156
09	20640	X	17198	-0-	-3442	-0-	16311	3	887	9	N	806	804	0	5	8	153
10	21328	X	17286	-0-	-4042	-0-	16457	3	829	9	N	754	705	0	1	8	201

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	17566	-0-	-6180	-0-	14444	3	1018	4	N	1913	1973	1	34	8	305
							2104	9									
06	22980	X	17455	-0-	-5525	-0-	13286	3	2164	4	N	1823	1712	1			416
							2005	9									
07	30008	X	21903	-0-	-8105	-0-	19233	3	40	4	N	2391	2485	1	3	8	319
							2630	9									
08	30008	X	18529	-0-	-11479	-0-	16381	3	5	4	N	1948	1639	1			628
							2143	9									
09	30570	X	18049	-0-	-12521	-0-	15870	3	33	4	N	1951	2201	1	43	8	335
							2146	9									
*10	31589	X	15454	-0-	-16135	-0-	13981	3	44	4	N	1299	1099	1	32	8	503
							1429	9									

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	7414	-0-	-3467	-0-	5713	3	9	4	N	1538	1543	0			168
							1692	9									
06	9000	X	7538	-0-	-1462	-0-	5889	3	6	4	N	1494	1453	0			209
							1643	9									
07	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	6060	3	1639	9	N	1490	1495	0	3	8	201
08	8277	X	8060	-0-	-217	-0-	6124	3	3	4	N	1757	1716	0	8	8	234
							1933	9									
09	7560	X	7045	-0-	-515	-0-	5354	3	98	4	N	1448	1539	0	6	8	137
							1593	9									
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6093	3	1911	9	N	1737	1690	0	3	8	181

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	17039	3	5183	9	Y	4712	4716	0			155
06	20520	X	16707	-0-	-3813	-0-	12886	3	17	4	Y	3458	3401	0			212
							3804	9									
07	23374	X	19045	-0-	-4329	-0-	14505	3	4540	9	Y	4127	4240	0	2	8	97
08	DLQ G-10		18369	-0-	18369	18369	13269	3	467	4	Y	4212	4190	0	20	8	99
							4633	9									
09	DLQ G-10		16492	-0-	16492	34861	12302	3	129	4	Y	3692	3590	0	15	8	186
							4061	9									
10	DLQ G-10		17975	-0-	17975	52836	13545	3	2	4	Y	4025	4016	0	6	8	189
							4428	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213977	X	52836	-0-	-161141	-0-	45025	3	7811	9	Y	7101	7119	0			37
06	53019	X	53019	-0-	-0-	-0-	44557	3	8462	9	Y	7693	7716	0			14
07	59582	X	55820	-0-	-3762	-0-	46423	3	9397	9	Y	8543	8531	0			26
08	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	51880	3	8203	9	Y	7457	7433	0	49	8	1
09	65971	X	65971	-0-	-0-	-0-	56608	3	9363	9	Y	8512	8420	0	25	8	68
10	55831	X	54615	-0-	-1216	-0-	46882	3	7733	9	Y	7030	7027	0	8	8	63

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	6833	3	1552	9	N	1411	1437	0			259
06	9270	X	8424	-0-	-846	-0-	6555	3	10	4	N	1690	1678	0			271
							1859	9									
07	9052	X	8167	-0-	-885	-0-	6538	3	35	4	N	1449	1455	0			265
							1594	9									
08	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	6678	3	1708	9	N	1553	1539	0			279
09	8520	X	7900	-0-	-620	-0-	6305	3	8	4	N	1443	1456	0	1	8	265
							1587	9									
10	8711	X	7678	-0-	-1033	-0-	6153	3	8	4	N	1379	1390	0			254
							1517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	7405	3	996	9	N	905	876	0	3	8	28
06	8880	X	8351	-0-	-529	-0-	7412	3	19	4	N	836	830	0			34
							920	9									
07	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	7715	3	5	4	N	973	961	0	11	8	35
							1070	9									
08	8401	X	5218	-0-	-3183	-0-	4569	3	649	9	N	590	603	0			22
09	8340	X	5976	-0-	-2364	-0-	5192	3	8	4	N	705	679	0	12	8	36
							776	9									
10	8804	X	7204	-0-	-1600	-0-	6414	3	790	9	N	718	727	0			27

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	8488	-0-	-12809	-0-	1081	1	5365	3	Y	920	928	0			16
							1030	4	1012	9							
06	20610	X	4864	-0-	-15746	-0-	707	1	2829	3	Y	791	774	0			33
							458	4	870	9							
07	21297	X	2996	-0-	-18301	-0-	676	1	1611	3	Y	608	591	0	2	8	48
							40	4	669	9							
08	DLQ G-10		5050	-0-	5050	5050	720	1	3574	3	Y	621	644	0	8	8	17
							73	4	683	9							
09	DLQ G-10		6975	-0-	6975	12025	1071	1	4922	3	Y	810	806	0	5	8	16
							91	4	891	9							
10	DLQ G-10		1052	-0-	1052	13077	259	4	793	9	Y	721	712	0	2	8	23

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193180	X	44535	-0-	-148645	-0-	41015	3	3520	9	Y	3200	3208	0			24
06	43847	X	43847	-0-	-0-	-0-	40431	3	3416	9	Y	3105	3115	0			14
07	53413	X	44764	-0-	-8649	-0-	40156	3	4608	9	Y	4189	4183	0			20
08	53258	X	43729	-0-	-9529	-0-	40003	3	3726	9	Y	3387	3375	0	23	8	9
09	45420	X	39239	-0-	-6181	-0-	35849	3	3390	9	Y	3082	3046	0	12	8	33
*10	46660	X	46660	-0-	-0-	-0-	43417	3	3243	9	Y	2948	2947	0	3	8	31

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125791	X	125791	-0-	-0-	-0-	112877	3	176	4	Y	11580	11589	0			90
							12738	9									
06	107325	X	107325	-0-	-0-	-0-	96802	3	48	4	Y	9523	9561	0			52
							10475	9									
07	114331	X	114331	-0-	-0-	-0-	103373	3	4	4	Y	9958	9846	0			164
							10954	9									
08	DLQ G-10		96664	-0-	96664	96664	87278	3	65	4	Y	8474	8453	0	64	8	121
							9321	9									
09	DLQ G-10		97290	-0-	97290	193954	86968	3	126	4	Y	9269	9248	0	64	8	78
							10196	9									
10	DLQ G-10		93616	-0-	93616	287570	84385	3	298	4	Y	8121	7991	0	9	8	199
							8933	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127487	X	24575	-0-	-102912	-0-	22296	3	2279	9	Y	2072	2077	0			28
06	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	19949	3	1652	9	Y	1502	1506	0			24
07	39339	X	34042	-0-	-5297	-0-	29877	3	4165	9	Y	3786	3781	0			29
08	39339	X	29643	-0-	-9696	-0-	26816	3	2827	9	Y	2570	2556	0	23	8	20
09	38070	X	27275	-0-	-10795	-0-	25109	3	2166	9	Y	1969	1943	0	10	8	36
*10	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	34650	3	4451	9	Y	4046	4045	0	4	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12702	-0-	-1186	-0-	10482	3	2220	9	N	2018	2007	0			167
06	13440	X	10451	-0-	-2989	-0-	8583	3	1868	9	N	1698	1698	0			167
07	13609	X	12302	-0-	-1307	-0-	10066	3	2236	9	N	2033	2044	0			156
08	13609	X	11626	-0-	-1983	-0-	9552	3	2074	9	N	1885	1855	0	19	8	167
09	12990	X	11581	-0-	-1409	-0-	9460	3	36	4	N	1895	1883	0	9	8	170
							2085	9									
10	12710	X	11891	-0-	-819	-0-	9800	3	33	4	N	1871	1873	0	9	8	159
							2058	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	15807	-0-	-4095	-0-	11601	3	4206	9	Y	3824	3819	0			80
06	17910	X	15016	-0-	-2894	-0-	10657	3	48	4	Y	3919	3874	0			125
							4311	9									
07	18507	X	17567	-0-	-940	-0-	13089	3	4	4	Y	4067	4066	0			126
							4474	9									
08	DLQ G-10		18381	-0-	18381	18381	13806	3	18	4	Y	4143	4175	0			94
							4557	9									
09	DLQ G-10		16291	-0-	16291	34672	12138	3	32	4	Y	3746	3721	0			119
							4121	9									
10	DLQ G-10		15426	-0-	15426	50098	10901	3	448	4	Y	3706	3711	0			114
							4077	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	12362	-0-	-3572	-0-	10071	3	2291	9	Y	2083	2082	0			44
06	15390	X	11287	-0-	-4103	-0-	9195	3	48	4	Y	1858	1843	0			59
							2044	9									
07	14508	X	13201	-0-	-1307	-0-	11051	3	4	4	Y	1951	1950	0			60
							2146	9									
08	DLQ G-10		13157	-0-	13157	13157	11252	3	17	4	Y	1716	1737	0			39
							1888	9									
09	DLQ G-10		12945	-0-	12945	26102	10860	3	33	4	Y	1865	1845	0			59
							2052	9									
10	DLQ G-10		12009	-0-	12009	38111	9361	3	437	4	Y	2010	2007	0			62
							2211	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	19346	3	50	4	N	1221	1215	0			18
							1343	9									
06	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	15827	3	148	4	N	1121	1118	0			21
							1233	9									
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	17231	3	16	4	N	1335	1316	0	12	8	28
							1469	9									
08	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	16388	3	133	4	N	1331	1310	0	22	8	27
							1464	9									
09	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	11103	3	1968	4	N	1089	1082	0	5	8	29
							1198	9									
*10	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	18400	3	1389	4	N	1177	1154	0	5	8	47
							1295	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37355	X	33073	-0-	-4282	-0-	29679	3	338	4	N	2778	2803	0			230
							3056	9									
06	35490	X	26001	-0-	-9489	-0-	23565	3	328	4	N	1916	1934	0			212
							2108	9									
07	35681	X	34408	-0-	-1273	-0-	31291	3	70	4	N	2770	2729	0	6	8	247
							3047	9									
08	35495	X	30432	-0-	-5063	-0-	27817	3	2615	9	N	2377	2353	0	16	8	255
09	32490	X	24557	-0-	-7933	-0-	21899	3	604	4	N	1867	1994	0	11	8	117
							2054	9									
10	34410	X	32679	-0-	-1731	-0-	29882	3	2797	9	N	2543	2514	0	5	8	141

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936	X	34433	-0-	-4503	-0-	30703	3	3730	9	N	3391	3409	0	3	8	105
06	37680	X	32601	-0-	-5079	-0-	29287	3	33	4	N	2983	2968	0			120
							3281	9									
07	38936	X	32726	-0-	-6210	-0-	29653	3	8	4	N	2786	2793	0	11	8	102
							3065	9									
08	37634	X	29758	-0-	-7876	-0-	27045	3	2713	9	N	2466	2477	0			91
09	34230	X	26349	-0-	-7881	-0-	24046	3	17	4	N	2078	2046	0	16	8	107
							2286	9									
10	34441	X	28192	-0-	-6249	-0-	25653	3	2539	9	N	2308	2327	0			88

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65720	X	51142	-0-	-14578	-0-	42900	3	8242	9	N	7493	7550	0	13	8	187
06	60210	X	56674	-0-	-3536	-0-	47620	3	50	4	N	8185	8216	0			156
							9004	9									
07	60636	X	55838	-0-	-4798	-0-	46840	3	8998	9	N	8180	7632	0	53	8	651
08	60636	X	51454	-0-	-9182	-0-	43050	3	8404	9	N	7640	7724	0			567
09	58680	X	52559	-0-	-6121	-0-	43861	3	8698	9	N	7907	8064	0	85	8	325
10	58559	X	54638	-0-	-3921	-0-	43444	3	2861	4	N	7575	7663	0			237
							8333	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1225	-0-	-1720	-0-	1081	3	144	9	Y	131	125	0			7
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	2874	3	14	4	Y	623	454	0			176
							685	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2515	3	439	9	Y	399	553	0	5	8	17
08	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1643	3	320	9	Y	291	282	0	12	8	14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1963					Y	-0-	14	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1963					Y	-0-					-0-

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33697	X	27195	-0-	-6502	-0-	22654	3	341	4	N	3818	3814	0			316
							4200	9									
06	32610	X	25075	-0-	-7535	-0-	20954	3	333	4	N	3444	3379	0			381
							3788	9									
07	31341	X	29571	-0-	-1770	-0-	25217	3	68	4	N	3896	3921	0	9	8	347
							4286	9									
08	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	24458	3	4129	9	N	3754	3675	0	23	8	403
09	26310	X	24291	-0-	-2019	-0-	20094	3	594	4	N	3275	3458	0	14	8	206
							3603	9									
10	29574	X	28550	-0-	-1024	-0-	24319	3	4231	9	N	3846	3832	0	7	8	213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156979	X	48339	-0-	-108640	-0-	44360	3	321	4	Y	3325	3324	0			31
							3658	9									
06	44745	X	44745	-0-	-0-	-0-	40845	3	453	4	Y	3134	3133	0			32
							3447	9									
07	47763	X	47763	-0-	-0-	-0-	44284	3	122	4	Y	3052	3069	0			15
							3357	9									
08	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	50092	3	37	4	Y	3496	3429	0	29	8	53
							3846	9									
09	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	48613	3	11	4	Y	3294	3307	0	13	8	27
							3623	9									
*10	51929	X	51929	-0-	-0-	-0-	48372	3	20	4	Y	3215	3218	0	4	8	20
							3537	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	17190	-0-	-3828	-0-	13934	3	3256	9	N	2960	2946	0	2	8	290
06	18810	X	15953	-0-	-2857	-0-	13056	3	50	4	N	2588	2646	0			232
							2847	9									
07	19127	X	17688	-0-	-1439	-0-	14519	3	3169	9	N	2881	2823	0	8	8	282
08	18073	X	16784	-0-	-1289	-0-	13806	3	48	4	N	2664	2704	0			242
							2930	9									
09	17490	X	15853	-0-	-1637	-0-	13116	3	2737	9	N	2488	2464	0	14	8	252
10	17701	X	15263	-0-	-2438	-0-	12489	3	2774	9	N	2522	2539	0			235

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31217	X	15962	-0-	-15255	-0-	13568	3	631	4	N	1603	1590	0			186
							1763	9									
06	29550	X	11595	-0-	-17955	-0-	8554	3	1317	4	N	1567	1580	0			173
							1724	9									
07	32054	X	18917	-0-	-13137	-0-	13195	3	2812	4	N	2645	2659	0			159
							2910	9									
08	32054	X	17119	-0-	-14935	-0-	11910	3	2701	4	N	2280	2210	0	14	8	215
							2508	9									
09	31020	X	17256	-0-	-13764	-0-	11945	3	2668	4	N	2403	2443	0	5	8	170
							2643	9									
10	18910	X	16505	-0-	-2405	-0-	12807	3	1352	4	N	2133	2091	0	19	8	193
							2346	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187550	X	43052	-0-	-144498	-0-	40632	3	2420	9	Y	2200	2206	0			84
06	43430	X	43430	-0-	-0-	-0-	41024	3	2406	9	Y	2187	2193	0			78
07	50809	X	50391	-0-	-418	-0-	47179	3	3212	9	Y	2920	2916	0			82
08	50809	X	32554	-0-	-18255	-0-	30029	3	2525	9	Y	2295	2286	0	17	8	74
09	49170	X	27238	-0-	-21932	-0-	25254	3	1984	9	Y	1804	1784	0	6	8	88
10	50406	X	29476	-0-	-20930	-0-	27299	3	2177	9	Y	1979	1978	0	2	8	87

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9524	3	44	4	Y	457	439	0			26
							503	9									
06	9390	X	5806	-0-	-3584	-0-	5327	3	82	4	Y	361	363	0			24
							397	9									
07	9641	X	453	-0-	-9188	-0-	40	4	413	9	Y	375	381	0			18
08	DLQ G-10		8531	-0-	8531	8531	8114	3	22	4	Y	359	355	0	2	8	20
							395	9									
09	DLQ G-10		8109	-0-	8109	16640	7504	3	64	4	Y	492	482	0	1	8	29
							541	9									
10	DLQ G-10		8668	-0-	8668	25308	7823	3	80	4	Y	695	670	0			54
							765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	20516	3	407	4	Y	4983	4965	0			40
							5481	9									
06	29870	X	29870	-0-	-0-	-0-	22908	3	823	4	Y	5581	5577	0			44
							6139	9									
07	34177	X	34177	-0-	-0-	-0-	26115	3	34	4	Y	7298	7316	0			26
							8028	9									
08	DLQ G-10		46445	-0-	46445	46445	36854	3	14	4	Y	8706	8680	0	15	8	37
							9577	9									
09	DLQ G-10		41117	-0-	41117	87562	31271	3	27	4	Y	8926	8902	0	10	8	51
							9819	9									
10	DLQ G-10		57899	-0-	57899	145461	49529	3	168	4	Y	7456	7457	0	4	8	46
							8202	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	32691	-0-	-11019	-0-	25094	3	117	4	N	6800	6686	0			339
							7480	9									
06	40080	X	33975	-0-	-6105	-0-	26332	3	467	4	N	6524	6673	0			190
							7176	9									
07	41416	X	38197	-0-	-3219	-0-	29746	3	268	4	N	7439	7416	0			213
							8183	9									
08	41416	X	37493	-0-	-3923	-0-	29780	3	105	4	N	6916	6844	0	37	8	248
							7608	9									
09	36030	X	35128	-0-	-902	-0-	27875	3	68	4	N	6532	6463	0	16	8	301
							7185	9									
10	38192	X	36659	-0-	-1533	-0-	29042	3	197	4	N	6745	6696	0	5	8	345
							7420	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	23837	-0-	-1738	-0-	19532	3	47	4	N	3871	3843	0			310
							4258	9									
06	24750	X	22142	-0-	-2608	-0-	18122	3	74	4	N	3587	3622	0			275
							3946	9									
07	25575	X	22618	-0-	-2957	-0-	18671	3	3	4	N	3585	3561	0			299
							3944	9									
08	24738	X	21954	-0-	-2784	-0-	18034	3	3920	9	N	3564	3503	0	25	8	335
09	23790	X	20702	-0-	-3088	-0-	17137	3	2	4	N	3239	3286	0	12	8	276
							3563	9									
10	23839	X	22710	-0-	-1129	-0-	18977	3	40	4	N	3357	3217	0	4	8	412
							3693	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64511	X	44986	-0-	-19525	-0-	34981	3	10005	9	N	9095	9086	0			349
06	62430	X	43320	-0-	-19110	-0-	33903	3	5	4	N	8556	8501	0			404
							9412	9									
07	50220	X	42618	-0-	-7602	-0-	33638	3	8980	9	N	8164	8074	0	15	8	479
08	46376	X	28273	-0-	-18103	-0-	23169	3	5	4	N	4635	4745	0	44	8	325
							5099	9									
09	44880	X	-0-	-0-	-44880	-0-					N	2	2	8			325
10	44981	X	1069	-0-	-43912	-0-	844	3	35	4	N	173	5	8			493
							190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41757	X	34129	-0-	-7628	-0-	26733	3	7396	9	N	6724	6811	0			128
06	39000	X	32333	-0-	-6667	-0-	25369	3	68	4	N	6269	6248	0			149
							6896	9									
07	38161	X	33539	-0-	-4622	-0-	25391	3	1256	4	N	6265	6233	0	11	8	170
							6892	9									
08	36797	X	31505	-0-	-5292	-0-	24687	3	12	4	N	6187	6178	0	30	8	149
							6806	9									
09	34500	X	28481	-0-	-6019	-0-	22233	3	9	4	N	5672	5612	0	17	8	192
							6239	9									
10	34131	X	28317	-0-	-5814	-0-	21993	3	143	4	N	5619	5659	0	8	8	144
							6181	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111641	X	111641	-0-	-0-	-0-	98903	3	12738	9	Y	11580	11591	0			84
06	107195	X	107195	-0-	-0-	-0-	95100	3	314	4	Y	10710	10593	0			201
							11781	9									
07	105841	X	105841	-0-	-0-	-0-	95329	3	93	4	Y	9472	9356	0			317
							10419	9									
08	DLQ G-10		101544	-0-	101544	101544	90489	3	11055	9	Y	10050	10011	0	53	8	303
09	DLQ G-10		95520	-0-	95520	197064	85439	3	10	4	Y	9155	9335	0	34	8	89
							10071	9									
10	DLQ G-10		95576	-0-	95576	292640	85772	3	8	4	Y	8905	8914	0	3	8	77
							9796	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120683	X	107119	-0-	-13564	-0-	99614	3	7505	9	N	6823	6729	0			372
06	113940	X	97695	-0-	-16245	-0-	90871	3	6824	9	N	6204	6317	0			259
07	114886	X	100072	-0-	-14814	-0-	92993	3	7079	9	N	6435	6236	0	30	8	428
08	113150	X	98363	-0-	-14787	-0-	91338	3	7025	9	N	6386	6394	0	73	8	347
09	107430	X	48685	-0-	-58745	-0-	45252	3	3433	9	N	3121	3086	0	31	8	351
10	107105	X	9746	-0-	-97359	-0-	8019	3	785	4	N	856	784	0	6	8	417
							942	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5290	-0-	-1964	-0-	4140	3	8	4	Y	1038	1043	0			22
							1142	9									
06	6420	X	5052	-0-	-1368	-0-	4040	3	38	4	Y	885	879	0			28
							974	9									
07	6634	X	5584	-0-	-1050	-0-	4627	3	3	4	Y	867	855	0	14	8	26
							954	9									
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	4646	3	14	4	Y	938	901	0	43	8	20
							1032	9									
09	DLQ G-10		5603	-0-	5603	11295	4645	3	26	4	Y	847	816	0	25	8	26
							932	9									
10	DLQ G-10		5409	-0-	5409	16704	4147	3	352	4	Y	827	818	0	10	8	25
							910	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	20082	-0-	-16002	-0-	16805	3	3277	9	N	2979	2821	0	16	8	471
06	34920	X	24642	-0-	-10278	-0-	20920	3	8	4	N	3376	3246	0			601
							3714	9									
07	35092	X	24641	-0-	-10451	-0-	21042	3	3599	9	N	3272	3226	0	7	8	640
08	32550	X	21176	-0-	-11374	-0-	18091	3	75	4	N	2736	2820	0	20	8	536
							3010	9									
09	24630	X	23410	-0-	-1220	-0-	19484	3	6	4	N	3564	3620	0	22	8	458
							3920	9									
10	25451	X	21024	-0-	-4427	-0-	17722	3	3302	9	N	3002	2989	0	7	8	464

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130282	X	130282	-0-	-0-	-0-	116480	3	13802	9	Y	12547	12556	0			91
06	117061	X	117061	-0-	-0-	-0-	104938	3	368	4	Y	10686	10577	0			200
							11755	9									
07	118236	X	118236	-0-	-0-	-0-	107600	3	107	4	Y	9572	9452	0			320
							10529	9									
08	DLQ G-10		120092	-0-	120092	120092	107971	3	12121	9	Y	11019	10949	0	58	8	332
09	DLQ G-10		103815	-0-	103815	223907	93983	3	13	4	Y	8926	9141	0	30	8	87
							9819	9									
10	DLQ G-10		99934	-0-	99934	323841	90459	3	9	4	Y	8605	8609	0	8	8	75
							9466	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90241	X	87556	-0-	-2685	-0-	80063	3	7493	9	Y	6812	6813	0			49
06	87330	X	69499	-0-	-17831	-0-	63272	3	200	4	Y	5479	5425	0			103
							6027	9									
07	90241	X	70504	-0-	-19737	-0-	64190	3	63	4	Y	5683	5532	0			254
							6251	9									
08	DLQ G-10		75577	-0-	75577	75577	69293	3	6284	9	Y	5713	5772	0	21	8	174
09	DLQ G-10		64494	-0-	64494	140071	59116	3	6	4	Y	4884	4999	0	11	8	48
							5372	9									
10	DLQ G-10		64621	-0-	64621	204692	59549	3	5	4	Y	4606	4611	0	3	8	40
							5067	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48390	X	48390	-0-	-0-	-0-	38757	3	9633	9	Y	8757	8783	0			64
06	87960	X	87960	-0-	-0-	-0-	75471	3	363	4	Y	11024	10881	0			207
							12126	9									
07	48963	X	48963	-0-	-0-	-0-	39849	3	79	4	Y	8214	8146	0			275
							9035	9									
08	DLQ G-10		39059	-0-	39059	39059	31526	3	7533	9	Y	6848	6880	0	37	8	206
09	DLQ G-10		77313	-0-	77313	116372	67023	3	12	4	Y	9344	9427	0	32	8	91
							10278	9									
10	DLQ G-10		83845	-0-	83845	200217	73257	3	10	4	Y	9616	9616	0	8	8	83
							10578	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	22555	-0-	-8228	-0-	19225	3	3330	9	N	3027	3064	0			335
06	30916	X	30916	-0-	-0-	-0-	28908	3	77	4	N	1755	1777	0			313
							1931	9									
07	28179	X	14674	-0-	-13505	-0-	12512	3	2162	9	N	1965	1777	0	5	8	496
08	27900	X	13178	-0-	-14722	-0-	11525	3	45	4	N	1462	1417	0	12	8	529
							1608	9									
09	30930	X	12121	-0-	-18809	-0-	10454	3	1667	9	N	1515	1746	0	8	8	290
10	31961	X	12837	-0-	-19124	-0-	9192	3	1816	4	N	1663	1609	0	4	8	340
							1829	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

05	161390	X	39636	-0-	-121754	-0-	35251	3	4385	9	Y	3986	3990	0			29
06	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-	33553	3	123	4	Y	3656	3616	0			69
							4022	9									
07	44861	X	44861	-0-	-0-	-0-	41275	3	41	4	Y	3223	3148	0			144
							3545	9									
08	43059	X	35503	-0-	-7556	-0-	32003	3	3500	9	Y	3182	3217	0	12	8	97
09	38370	X	33166	-0-	-5204	-0-	29917	3	4	4	Y	2950	3011	0	7	8	29
							3245	9									
10	44857	X	34132	-0-	-10725	-0-	30843	3	3	4	Y	2987	2988	0	2	8	26
							3286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561942	X	141238	-0-	-420704	-0-	121407	3	19831	9	Y	18028	17998	0			343
06	125179	X	125179	-0-	-0-	-0-	107593	3	209	4	Y	15797	15777	0			363
							17377	9									
07	123813	X	123813	-0-	-0-	-0-	106575	3	17238	9	Y	15671	15614	0	44	8	376
08	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-	103922	3	26	4	Y	15345	15255	0	122	8	344
							16880	9									
09	113911	X	113911	-0-	-0-	-0-	98337	3	27	4	Y	14134	14044	0	75	8	359
							15547	9									
*10	114114	X	114114	-0-	-0-	-0-	98453	3	15661	9	Y	14237	13906	0	35	8	655

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

05	278141	X	82154	-0-	-195987	-0-	67607	3	614	4	Y	12666	12627	0			101
							13933	9									
06	78619	X	78619	-0-	-0-	-0-	65149	3	1121	4	Y	11226	11238	0			89
							12349	9									
07	93713	X	80814	-0-	-12899	-0-	68976	3	48	4	Y	10718	10769	0			38
							11790	9									
08	93713	X	70757	-0-	-22956	-0-	60589	3	15	4	Y	9230	9180	0	49	8	39
							10153	9									
09	81960	X	67806	-0-	-14154	-0-	57759	3	30	4	Y	9106	9062	0	31	8	52
							10017	9									
10	82150	X	63875	-0-	-18275	-0-	53435	3	147	4	Y	9357	9343	0	8	8	58
							10293	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

05	512141	X	123136	-0-	-389005	-0-	116052	3	916	4	Y	5607	5589	0			45
							6168	9									
06	107746	X	107746	-0-	-0-	-0-	101072	3	1670	4	Y	4549	4558	0			36
							5004	9									
07	142972	X	108041	-0-	-34931	-0-	100252	3	61	4	Y	7025	7036	0			25
							7728	9									
08	142972	X	106818	-0-	-36154	-0-	101567	3	22	4	Y	4754	4695	0	64	8	20
							5229	9									
09	124980	X	104971	-0-	-20009	-0-	100677	3	45	4	Y	3863	3823	0	38	8	22
							4249	9									
10	123132	X	102571	-0-	-20561	-0-	97547	3	222	4	Y	4365	4348	0	12	8	27
							4802	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127532	X	83	-0-	-127449	-0-	32	4	51	9	Y	46	360	0	3	8	30
06	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	32309	3	2997	4	Y	4011	3635	0			406
							4412	9									
07	44578	X	36253	-0-	-8325	-0-	28131	3	4056	4	Y	3696	3797	0			305
							4066	9									
08	44578	X	41279	-0-	-3299	-0-	37007	3	4272	9	Y	3884	3620	0			569
09	43020	X	37268	-0-	-5752	-0-	33591	3	3677	9	Y	3343	3546	0	112	8	254
10	41044	X	27777	-0-	-13267	-0-	24788	3	225	4	Y	2513	2320	0	67	8	380
							2764	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119830	X	13019	-0-	-106811	-0-	11114	3	1127	4	Y	707	449	0	12	8	486
							778	9									
06	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	34099	3	3077	4	Y	3836	3934	0			388
							4220	9									
07	39835	X	36219	-0-	-3616	-0-	28891	3	3689	4	Y	3308	3423	0			273
							3639	9									
08	40708	X	40708	-0-	-0-	-0-	36834	3	3874	9	Y	3522	3279	0			516
09	41400	X	33313	-0-	-8087	-0-	30353	3	2960	9	Y	2691	2954	0	45	8	208
10	42780	X	37791	-0-	-4989	-0-	34098	3	293	4	Y	3091	2785	0	40	8	474
							3400	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140900	X	7557	-0-	-133343	-0-	6278	3	681	4	Y	544	348	0	3	8	378
							598	9									
06	49396	X	49396	-0-	-0-	-0-	43391	3	3872	4	Y	1939	2121	0			196
							2133	9									
07	50003	X	40235	-0-	-9768	-0-	33506	3	4630	4	Y	1908	1947	0			157
							2099	9									
08	45074	X	39800	-0-	-5274	-0-	37779	3	2021	9	Y	1837	1725	0			269
09	49410	X	37044	-0-	-12366	-0-	35204	3	1840	9	Y	1673	1770	0	44	8	128
10	51057	X	35486	-0-	-15571	-0-	33415	3	275	4	Y	1633	1472	0	42	8	247
							1796	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133814	X	14943	-0-	-118871	-0-	13082	3	1379	4	Y	438	324	0	13	8	297
							482	9									
06	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	33497	3	3082	4	Y	2356	2415	0			238
							2592	9									
07	42160	X	33707	-0-	-8453	-0-	27582	3	3757	4	Y	2153	2213	0			178
							2368	9									
08	41602	X	36502	-0-	-5100	-0-	33918	3	2584	9	Y	2349	2183	0			344
09	39180	X	33314	-0-	-5866	-0-	31088	3	2226	9	Y	2024	2155	0	58	8	155
10	40486	X	30102	-0-	-10384	-0-	27796	3	228	4	Y	1889	1716	0	41	8	287
							2078	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405150	X	97602	-0-	-307548	-0-	86257	3	202	4	Y	10130	10070	0	11	8	281
							11143	9									
06	90711	X	90711	-0-	-0-	-0-	80340	3	200	4	Y	9246	9074	0			453
							10171	9									
07	110360	X	88624	-0-	-21736	-0-	78816	3	232	4	Y	8705	8862	0	37	8	259
							9576	9									
08	105772	X	82316	-0-	-23456	-0-	72389	3	294	4	Y	8757	8608	0			408
							9633	9									
09	98550	X	80069	-0-	-18481	-0-	70890	3	332	4	Y	8043	8245	0	63	8	143
							8847	9									
10	97588	X	73285	-0-	-24303	-0-	64965	3	334	4	Y	7260	7097	0			306
							7986	9									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56141	X	42804	-0-	-13337	-0-	4417	1	30651	3	N	2168	2125	1			111
							5351	4	2385	9							
06	52050	X	39748	-0-	-12302	-0-	3469	1	18621	3	N	2104	1764	1			451
							15344	4	2314	9							
07	47337	X	39739	-0-	-7598	-0-	4595	1	28568	3	N	2167	2447	1			171
							4192	4	2384	9							
08	47337	X	41058	-0-	-6279	-0-	4878	1	33507	3	N	2121	2010	1			282
							340	4	2333	9							
09	43950	X	37405	-0-	-6545	-0-	4707	1	30419	3	N	1913	1939	1	9	8	247
							175	4	2104	9							
10	42811	X	31755	-0-	-11056	-0-	26827	3	3056	4	N	1702	1647	1			302
							1872	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419403	X	103592	-0-	-315811	-0-	97823	3	229	4	Y	5036	4997	0	16	8	140
							5540	9									
06	94623	X	94623	-0-	-0-	-0-	89446	3	221	4	Y	4505	4424	0			221
							4956	9									
07	111848	X	95380	-0-	-16468	-0-	90233	3	264	4	Y	4439	4475	0	54	8	131
							4883	9									
08	109306	X	94734	-0-	-14572	-0-	89660	3	364	4	Y	4282	4213	0			200
							4710	9									
09	101880	X	84206	-0-	-17674	-0-	79391	3	370	4	Y	4041	4081	0	89	8	71
							4445	9									
10	103602	X	87725	-0-	-15877	-0-	82806	3	453	4	Y	4060	3960	0			171
							4466	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412277	X	99928	-0-	-312349	-0-	81041	3	285	4	Y	16911	16815	0	20	8	470
							18602	9									
06	86551	X	86551	-0-	-0-	-0-	69931	3	260	4	Y	14873	14615	0			728
							16360	9									
07	98983	X	82093	-0-	-16890	-0-	66828	3	295	4	Y	13609	13874	0	58	8	405
							14970	9									
08	98983	X	83569	-0-	-15414	-0-	67721	3	418	4	Y	14027	13778	0			654
							15430	9									
09	95790	X	79798	-0-	-15992	-0-	64408	3	422	4	Y	13607	13909	0	110	8	242
							14968	9									
10	98983	X	69033	-0-	-29950	-0-	56404	3	407	4	Y	11111	10885	0			468
							12222	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128867	X	79732	-0-		-49135	-0-	65087	3	14645	9	N	13314	13268	0			201
06	124710	X	66249	-0-		-58461	-0-	54526	3	11723	9	N	10657	10658	0			200
07	97123	X	52610	-0-		-44513	-0-	43501	3	9109	9	N	8281	8279	0	30	8	172
08	93744	X	41026	-0-		-52718	-0-	33493	3	7533	9	N	6848	6789	0	91	8	140
09	85140	X	42631	-0-		-42509	-0-	34240	3	8391	9	N	7628	7541	0	22	8	205
10	79732	X	19003	-0-		-60729	-0-	14253	3	4750	9	N	4318	4337	0	13	8	173

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62434	X	44159	-0-		-18275	-0-	38932	3	27	4	N	4727	4271	0	7	8	1010
								5200	9									
06	56610	X	41820	-0-		-14790	-0-	37112	3	78	4	N	4209	4486	0			733
								4630	9									
07	49972	X	42095	-0-		-7877	-0-	37472	3	117	4	N	4096	3705	0	191	1	909
								4506	9					24	8			
08	49972	X	40095	-0-		-9877	-0-	35688	3	4407	9	N	4006	4354	0			561
09	45510	X	36988	-0-		-8522	-0-	32650	3	97	4	N	3855	3601	0	38	8	777
								4241	9									
10	44144	X	35019	-0-		-9125	-0-	31172	3	143	4	N	3367	3647	0			497
								3704	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114514	X	85589	-0-		-28925	-0-	79220	3	693	4	Y	5160	5166	0			49
								5676	9									
06	96090	X	77019	-0-		-19071	-0-	71144	3	965	4	Y	4464	4468	0			45
								4910	9									
07	99293	X	74974	-0-		-24319	-0-	70332	3	245	4	Y	3997	4023	0			19
								4397	9									
08	DLQ G-10		71723	-0-		71723	71723	67124	3	60	4	Y	4126	4053	0	29	8	63
								4539	9									
09	DLQ G-10		64580	-0-		64580	136303	60481	3	16	4	Y	3712	3732	0	13	8	30
								4083	9									
10	DLQ G-10		63019	-0-		63019	199322	59183	3	29	4	Y	3461	3466	0	4	8	21
								3807	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100471	X	67724	-0-		-32747	-0-	58884	3	572	4	Y	7516	7510	0			71
								8268	9									
06	75690	X	59982	-0-		-15708	-0-	51940	3	727	4	Y	6650	6654	0			67
								7315	9									
07	74245	X	61672	-0-		-12573	-0-	54232	3	185	4	Y	6595	6630	0			32
								7255	9									
08	DLQ G-10		58242	-0-		58242	58242	51213	3	48	4	Y	6346	6252	0	29	8	97
								6981	9									
09	DLQ G-10		53999	-0-		53999	112241	47613	3	14	4	Y	5793	5830	0	13	8	47
								6372	9									
10	DLQ G-10		53559	-0-		53559	165800	48194	3	26	4	Y	4854	4867	0	4	8	30
								5339	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162099	X	109694	-0-	-52405	-0-	97343	3	701	4	Y	10591	10562	0			84
							11650	9									
06	132690	X	91198	-0-	-41492	-0-	80690	3	1377	4	Y	8301	8319	0			66
							9131	9									
07	136183	X	102432	-0-	-33751	-0-	92905	3	54	4	Y	8612	8647	0			31
							9473	9									
08	DLQ G-10		94899	-0-	94899	94899	85702	3	19	4	Y	8344	8305	0	35	8	35
							9178	9									
09	DLQ G-10		92170	-0-	92170	187069	84197	3	38	4	Y	7214	7188	0	20	8	41
							7935	9									
10	DLQ G-10		91010	-0-	91010	278079	82353	3	192	4	Y	7695	7682	0	6	8	48
							8465	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88567	X	63405	-0-	-25162	-0-	52310	3	11095	9	N	10086	10660	0			345
06	80520	X	58625	-0-	-21895	-0-	48177	3	36	4	N	9465	9458	0			352
							10412	9									
07	77686	X	58636	-0-	-19050	-0-	48245	3	10391	9	N	9446	9272	0	21	8	505
08	70401	X	56028	-0-	-14373	-0-	46033	3	9995	9	N	9086	9267	0	58	8	266
09	68130	X	48313	-0-	-19817	-0-	39470	3	24	4	N	8017	7737	0	33	8	513
							8819	9									
10	63395	X	50738	-0-	-12657	-0-	42411	3	41	4	N	7533	7747	0	16	8	283
							8286	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79391	X	46971	-0-	-32420	-0-	38265	3	422	4	Y	7531	7509	0			60
							8284	9									
06	76830	X	40767	-0-	-36063	-0-	33319	3	724	4	Y	6113	6125	0			48
							6724	9									
07	79391	X	43301	-0-	-36090	-0-	36795	3	28	4	Y	5889	5916	0			21
							6478	9									
08	DLQ G-10		40530	-0-	40530	40530	33897	3	10	4	Y	6021	5993	0	23	8	26
							6623	9									
09	DLQ G-10		37786	-0-	37786	78316	32198	3	21	4	Y	5061	5047	0	11	8	29
							5567	9									
10	DLQ G-10		36521	-0-	36521	114837	30465	3	103	4	Y	5412	5404	0	3	8	34
							5953	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124248	X	84050	-0-	-40198	-0-	72635	3	519	4	Y	9905	9876	0			79
							10896	9									
06	106830	X	70400	-0-	-36430	-0-	60067	3	1023	4	Y	8464	8476	0			67
							9310	9									
07	103168	X	83063	-0-	-20105	-0-	73574	3	49	4	Y	8582	8618	0			31
							9440	9									
08	DLQ G-10		77812	-0-	77812	77812	68673	3	16	4	Y	8294	8265	0	25	8	35
							9123	9									
09	DLQ G-10		77134	-0-	77134	154946	67275	3	35	4	Y	8931	8901	0	14	8	51
							9824	9									
10	DLQ G-10		71354	-0-	71354	226300	62979	3	173	4	Y	7456	7457	0	4	8	46
							8202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98425	X	66674	-0-		-31751	-0-	59040	3	531	4	Y	6457	6440	0			51
								7103	9									
06	83610	X	57001	-0-		-26609	-0-	50432	3	942	4	Y	5115	5126	0			40
								5627	9									
07	84785	X	64432	-0-		-20353	-0-	58546	3	38	4	Y	5316	5337	0			19
								5848	9									
08	DLQ G-10		60866	-0-		60866	60866	55098	3	13	4	Y	5232	5208	0	21	8	22
								5755	9									
09	DLQ G-10		55913	-0-		55913	116779	50940	3	26	4	Y	4497	4481	0	12	8	26
								4947	9									
10	DLQ G-10		51645	-0-		51645	168424	46399	3	123	4	Y	4657	4651	0	3	8	29
								5123	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76229	X	66393	-0-		-9836	-0-	56651	3	515	4	Y	8388	8394	0			79
								9227	9									
06	68970	X	59981	-0-		-8989	-0-	50893	3	706	4	Y	7620	7622	0			77
								8382	9									
07	71269	X	58592	-0-		-12677	-0-	50762	3	177	4	Y	6957	7000	0			34
								7653	9									
08	DLQ G-10		60365	-0-		60365	60365	52186	3	47	4	Y	7393	7285	0	29	8	113
								8132	9									
09	DLQ G-10		55517	-0-		55517	115882	48086	3	14	4	Y	6743	6788	0	13	8	55
								7417	9									
10	DLQ G-10		54957	-0-		54957	170839	47759	3	25	4	Y	6521	6532	0	4	8	40
								7173	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95976	X	65548	-0-		-30428	-0-	56530	3	551	4	Y	7697	7692	0			73
								8467	9									
06	81750	X	61132	-0-		-20618	-0-	52831	3	740	4	Y	6874	6877	0			70
								7561	9									
07	71021	X	59125	-0-		-11896	-0-	51530	3	178	4	Y	6743	6780	0			33
								7417	9									
08	DLQ G-10		51854	-0-		51854	51854	44763	3	43	4	Y	6407	6313	0	29	8	98
								7048	9									
09	DLQ G-10		56393	-0-		56393	108247	49150	3	14	4	Y	6572	6603	0	13	8	54
								7229	9									
10	DLQ G-10		57327	-0-		57327	165574	49982	3	27	4	Y	6653	6662	0	4	8	41
								7318	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89156	X	58451	-0-		-30705	-0-	47605	3	467	4	Y	9435	9410	0			75
								10379	9									
06	76500	X	47124	-0-		-29376	-0-	38303	3	869	4	Y	7229	7247	0			57
								7952	9									
07	79050	X	56521	-0-		-22529	-0-	47903	3	39	4	Y	7799	7828	0			28
								8579	9									
08	DLQ G-10		45686	-0-		45686	45686	38169	3	11	4	Y	6824	6799	0	24	8	29
								7506	9									
09	DLQ G-10		48248	-0-		48248	93934	40803	3	25	4	Y	6745	6718	0	17	8	39
								7420	9									
10	DLQ G-10		50085	-0-		50085	144019	41684	3	140	4	Y	7510	7497	0	5	8	47
								8261	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102145	X	68321	-0-	-33824	-0-	60868	3	557	4	Y	6269	6286	0			59
							6896	9									
06	84690	X	61774	-0-	-22916	-0-	54949	3	760	4	Y	5514	5517	0			56
							6065	9									
07	80011	X	60885	-0-	-19126	-0-	55441	3	188	4	Y	4778	4811	0			23
							5256	9									
08	DLQ G-10		59402	-0-	59402	59402	54082	3	50	4	Y	4791	4712	0	29	8	73
							5270	9									
09	DLQ G-10		54875	-0-	54875	114277	49893	3	14	4	Y	4516	4539	0	13	8	37
							4968	9									
10	DLQ G-10		57660	-0-	57660	171937	52143	3	28	4	Y	4990	4992	0	4	8	31
							5489	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100223	X	71075	-0-	-29148	-0-	60133	3	558	4	Y	9440	9450	0			89
							10384	9									
06	91410	X	63455	-0-	-27955	-0-	53643	3	736	4	Y	8251	8257	0			83
							9076	9									
07	83018	X	62743	-0-	-20275	-0-	54177	3	185	4	Y	7619	7665	0			37
							8381	9									
08	DLQ G-10		60066	-0-	60066	60066	51686	3	50	4	Y	7573	7465	0	29	8	116
							8330	9									
09	DLQ G-10		54680	-0-	54680	114746	47154	3	16	4	Y	6827	6874	0	13	8	56
							7510	9									
10	DLQ G-10		55960	-0-	55960	170706	48298	3	31	4	Y	6937	6946	0	4	8	43
							7631	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79639	X	59779	-0-	-19860	-0-	46777	3	47	4	N	11777	11824	0			443
							12955	9									
06	71580	X	52555	-0-	-19025	-0-	40933	3	36	4	N	10533	10522	0			454
							11586	9									
07	69440	X	52388	-0-	-17052	-0-	41125	3	80	4	N	10166	10120	0	18	8	482
							11183	9									
08	69440	X	53152	-0-	-16288	-0-	41697	3	97	4	N	10325	10451	0	63	8	293
							11358	9									
09	67200	X	42789	-0-	-24411	-0-	33197	3	99	4	N	8630	8254	0	196	8	473
							9493	9									
10	59768	X	48219	-0-	-11549	-0-	37527	3	191	4	N	9546	9606	0	16	8	397
							10501	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55211	X	13997	-0-	-41214	-0-	500	1	12228	3	Y	1154	1198	1	12	8	217
							1269	9									
06	58170	X	48100	-0-	-10070	-0-	2365	1	41162	3	Y	4149	4106	1			260
							9	4	4564	9							
07	54033	X	40737	-0-	-13296	-0-	2410	1	35125	3	Y	2911	3002	1			169
							3202	9									
08	DLQ G-10		45062	-0-	45062	45062	2536	1	38436	3	Y	3718	3682	1			205
							4090	9									
09	DLQ G-10		37736	-0-	37736	82798	2371	1	31554	3	Y	3459	3398	1	58	8	208
							6	4	3805	9							
10	DLQ G-10		37466	-0-	37466	120264	2425	1	31128	3	Y	3080	3088	1	37	8	163
							525	4	3388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74152	X	17841	-0-		-56311	-0-	472	1	13027	3	Y	1870	1885	1			162
								2285	4	2057	9							
06	69540	X	62837	-0-		-6703	-0-	2308	1	45968	3	Y	6869	6811	1			220
								7005	4	7556	9							
07	62775	X	51031	-0-		-11744	-0-	2332	1	38704	3	Y	6405	6287	1			338
								2949	4	7046	9							
08	DLQ G-10		55090	-0-		55090	55090	2341	1	46148	3	Y	5335	5530	1			143
								732	4	5869	9							
09	DLQ G-10		49180	-0-		49180	104270	2232	1	40882	3	Y	5030	4895	1	66	8	212
								533	4	5533	9							
*10	DLQ G-10		45643	-0-		45643	149913	2346	1	37584	3	Y	4733	4724	1	50	8	171
								507	4	5206	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224719	X	137765	-0-		-86954	-0-	114749	3	67	4	Y	20863	20739	0			165
								22949	9									
06	194520	X	125168	-0-		-69352	-0-	105056	3	203	4	Y	18099	18110	0	1	8	153
								19909	9									
07	201004	X	112368	-0-		-88636	-0-	95242	3	17126	9	Y	15569	15649	0	12	8	61
08	173693	X	111401	-0-		-62292	-0-	94165	3	19	4	Y	15652	15493	0	57	8	163
								17217	9									
09	148440	X	118709	-0-		-29731	-0-	100714	3	74	4	Y	16292	16307	0	48	8	100
								17921	9									
*10	151527	X	151527	-0-		-0-	-0-	122796	3	1508	4	Y	24748	24749	0	24	8	75
								27223	9									

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249333	X	82879	-0-		-166454	-0-	71771	3	42	4	Y	10060	10008	0			80
								11066	9									
06	194160	X	104363	-0-		-89797	-0-	91570	3	177	4	Y	11469	11451	0	1	8	97
								12616	9									
07	184078	X	97780	-0-		-86298	-0-	86661	3	11119	9	Y	10108	10155	0	10	8	40
08	145266	X	91703	-0-		-53563	-0-	81373	3	16	4	Y	9376	9273	0	46	8	97
								10314	9									
09	128370	X	85493	-0-		-42877	-0-	76587	3	56	4	Y	8045	8055	0	38	8	49
								8850	9									
10	107849	X	66871	-0-		-40978	-0-	58836	3	723	4	Y	6647	6657	0	19	8	20
								7312	9									

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191177	X	85242	-0-		-105935	-0-	64159	3	37	4	Y	19133	19029	0			152
								21046	9									
06	185010	X	102465	-0-		-82545	-0-	81885	3	158	4	Y	18565	18559	0	1	8	157
								20422	9									
07	191177	X	109621	-0-		-81556	-0-	90444	3	19177	9	Y	17434	17508	0	15	8	68
08	149854	X	98205	-0-		-51649	-0-	80337	3	16	4	Y	16229	16056	0	72	8	169
								17852	9									
09	127020	X	86765	-0-		-40255	-0-	72199	3	53	4	Y	13194	13222	0	60	8	81
								14513	9									
*10	115014	X	115014	-0-		-0-	-0-	94883	3	1165	4	Y	17242	17241	0	30	8	52
								18966	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254541	X	103148	-0-	-151393	-0-	80672	3	47	4	Y	20390	20273	0			162
							22429	9									
06	159990	X	117980	-0-	-42010	-0-	93789	3	181	4	Y	21827	21803	0	1	8	185
							24010	9									
07	165323	X	115323	-0-	-50000	-0-	92885	3	22438	9	Y	20398	20494	0	9	8	80
08	146971	X	77503	-0-	-69468	-0-	61845	3	12	4	Y	14224	14122	0	34	8	148
							15646	9									
09	128040	X	-0-	-0-	-128040	-0-					Y	-0-	148	0			-0-
10	121923	X	6845	-0-	-115078	-0-	5336	3	66	4	Y	1312	1305	0	3	8	4
							1443	9									

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221898	X	98538	-0-	-123360	-0-	82845	3	48	4	Y	14223	14138	0			113
							15645	9									
06	192630	X	100284	-0-	-92346	-0-	85181	3	165	4	Y	13580	13577	0	1	8	115
							14938	9									
07	172608	X	95387	-0-	-77221	-0-	81674	3	13713	9	Y	12466	12520	0	12	8	49
08	145886	X	90617	-0-	-55269	-0-	77839	3	15	4	Y	11603	11474	0	57	8	121
							12763	9									
09	121530	X	79542	-0-	-41988	-0-	68617	3	50	4	Y	9886	9897	0	49	8	61
							10875	9									
10	103633	X	72264	-0-	-31369	-0-	61400	3	754	4	Y	9191	9200	0	24	8	28
							10110	9									

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224719	X	167787	-0-	-56932	-0-	147906	3	86	4	Y	17995	17889	0			143
							19795	9									
06	217470	X	156123	-0-	-61347	-0-	137580	3	266	4	Y	16615	16616	0	1	8	141
							18277	9									
07	224719	X	146814	-0-	-77905	-0-	130079	3	16735	9	Y	15214	15284	0	11	8	60
08	213373	X	143501	-0-	-69872	-0-	127236	3	25	4	Y	14764	14618	0	52	8	154
							16240	9									
09	179520	X	120457	-0-	-59063	-0-	107094	3	79	4	Y	12076	12112	0	44	8	74
							13284	9									
10	167772	X	79195	-0-	-88577	-0-	69053	3	848	4	Y	8449	8475	0	22	8	26
							9294	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163394	X	163394	-0-	-0-	-0-	142249	3	181	4	Y	19058	19098	0			148
							20964	9									
06	136371	X	136371	-0-	-0-	-0-	118758	3	45	4	Y	15971	16032	0			87
							17568	9									
07	131659	X	131659	-0-	-0-	-0-	115351	3	4	4	Y	14822	14665	0			244
							16304	9									
08	116773	X	116773	-0-	-0-	-0-	102576	3	88	4	Y	12826	12818	0	68	8	184
							14109	9									
09	110966	X	110966	-0-	-0-	-0-	98450	3	143	4	Y	11248	11272	0	65	8	95
							12373	9									
*10	90850	X	90850	-0-	-0-	-0-	80086	3	300	4	Y	9513	9367	0	8	8	233
							10464	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208571	X	208571	-0-	-0-	-0-	176756	3	213	4	Y	28729	28785	0			224
							31602	9									
06	163107	X	163107	-0-	-0-	-0-	138786	3	53	4	Y	22062	22166	0			120
							24268	9									
07	144879	X	144879	-0-	-0-	-0-	123689	3	3	4	Y	19261	19064	0			317
							21187	9									
08	151688	X	151688	-0-	-0-	-0-	129818	3	114	4	Y	19778	19743	0	68	8	284
							21756	9									
09	139201	X	139201	-0-	-0-	-0-	119772	3	190	4	Y	17490	17563	0	64	8	147
							19239	9									
*10	136812	X	136812	-0-	-0-	-0-	117589	3	471	4	Y	17047	16767	0	9	8	418
							18752	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

05	75020	X	11041	-0-	-63979	-0-	8804	3	2237	9	N	2034	2018	0	2	8	505
06	72600	X	10725	-0-	-61875	-0-	8843	3	1882	9	N	1711	1717	0			499
07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	8857	3	1772	9	N	1611	1601	0	4	8	505
08	12307	X	10902	-0-	-1405	-0-	9100	3	1802	9	N	1638	1649	0			494
09	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	8659	3	1697	9	N	1543	1724	0	9	8	304
10	11098	X	10767	-0-	-331	-0-	8942	3	1825	9	N	1659	1703	0			260

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF. N/A

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

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	11905 4353	3 9	81	4	Y	3957	3810	1			455
06	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	13162 3477	3 9	234	4	Y	3161	3418	1			198
07	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	12067 3501	3 9	200	4	Y	3183	3114	1			267
08	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	9108	3	3293	9	Y	2994	2965	1			296
09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	13390 4224	3 9	77	4	Y	3840	3682	1			454
*10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	14357 3986	3 9	66	4	Y	3624	3548	1			530

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31274					Y	149	159	0			6
06	42425	X	11151	-0-	-31274	-0-	8402	2	2749	9	Y	2499	2472	0	12	8	21
07	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	10361	2	2741	9	Y	2492	2485	0	8	8	20
08	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	10694	2	109	4	Y	2344	2336	0	11	8	17
							2578	9									
*09	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	11275	2	2419	9	Y	2199	2185	0			31
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					31

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7749	-0-	7749	111580	6150	2	1599	9	Y	1454	1467	0			28
06	147943	X	36363	-0-	-111580	-0-	29287	2	7076	9	Y	6433	6392	0	15	8	54
07	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	26243	2	6203	9	Y	5639	5638	0	9	8	46
08	26319	X	25166	-0-	-1153	-0-	19972	2	204	4	Y	4536	4537	0	11	8	34
							4990	9									
09	25470	X	1786	-0-	-23684	-0-	1467	2	319	9	Y	290	313	0			11
10	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					11

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20178	-0-	20178	213280	14227	2	5951	9	Y	5410	5434	0			121
06	264954	X	51674	-0-	-213280	-0-	36781	2	14893	9	Y	13539	13491	0	21	8	148
07	57234	X	57234	-0-	-0-	-0-	41264	2	15970	9	Y	14518	14501	0	17	8	148
08	56770	X	56770	-0-	-0-	-0-	41174	2	421	4	Y	13795	13782	0	30	8	131
							15175	9									
*09	53921	X	53921	-0-	-0-	-0-	39411	2	14510	9	Y	13191	13104	0			218
10	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					218

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		88375	-0-	88375	353908	68160	2	20215	9	Y	18377	18457	0			322
06	436530	X	82622	-0-	-353908	-0-	64309	2	18313	9	Y	16648	16552	0			418
07	81908	X	81908	-0-	-0-	-0-	63800	2	18108	9	Y	16462	16470	0	28	8	382
08	78832	X	78832	-0-	-0-	-0-	60696	2	636	4	Y	15909	15927	0	36	8	328
							17500	9									
*09	75994	X	75994	-0-	-0-	-0-	58889	2	17105	9	Y	15550	15425	0			453
10	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					453

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9662	-0-	9662	1432511	7246	2	2416	9	Y	2196	2216	0			58
06	0	W	50908	-0-	50908	1483419	38430	2	12478	9	Y	11344	11238	0	55	8	109
07	0	W	47342	-0-	47342	1530761	35642	2	11700	9	Y	10636	10612	0	34	8	99
08	0	W	45873	-0-	45873	1576634	34810	2	356	4	Y	9734	9695	0	54	8	84
							10707	9									
09	0	W	42800	-0-	42800	1619434	32973	2	9827	9	Y	8934	8877	0			141
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1619434					Y	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		13514	-0-		13514	467415	11228	2	2286	9	N	2078	2101	0			645
06	0		50025	-0-		50025	517440	35442	2	609	4	N	12704	12802	0			547
								13974	9									
07	0		63343	-0-		63343	580783	50965	2	264	4	N	11013	10738	0	3	8	819
								12114	9									
08	0		43162	-0-		43162	623945	31963	2	586	4	N	9648	9858	0			609
								10613	9									
*09	662926	X	38981	-0-		-623945	-0-	29331	2	9650	9	N	8773	8889	0			493
10	37262	X	NO RPT	-0-		-37262	-0-					N	NO RPT					493

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1720	-0-		1720	1720	1148	4	572	9	Y	520	374	0			146
02	0		108368	-0-		108368	110088	73308	4	35060	9	Y	31873	26460	0	5328	1	231
03	0		106900	-0-		106900	216988	54157	2	19578	4	Y	30150	29694	0	507	1	180
								33165	9									
04	0		79350	-0-		79350	296338	51578	2	3310	4	Y	22238	22193	0			225
								24462	9									
05	0		44255	-0-		44255	340593	30481	2	13774	9	Y	12522	12527	0			220
06	0		66275	-0-		66275	406868	46450	2	19825	9	Y	18023	17960	0			283
07	0		55559	-0-		55559	462427	37674	2	2235	4	Y	14227	14232	0			278
								15650	9									
08	0		50896	-0-		50896	513323	35059	2	2223	4	Y	12376	12480	0			174
								13614	9									
09	0		42245	-0-		42245	555568	30978	2	235	4	Y	10029	10042	0			161
								11032	9									
10	31050	X	NO RPT	-0-		-31050	524518					Y	NO RPT					161

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4115	-0-		4115	4115	2331	4	1784	9	Y	1622	1077	0			545
02	0		112407	-0-		112407	116522	76372	4	36035	9	Y	32759	27350	0	5507	1	447
03	0		120976	-0-		120976	237498	62906	2	22741	4	Y	32117	31627	0	540	1	397
								35329	9									
04	0		96258	-0-		96258	333756	65397	2	4197	4	Y	24240	24185	0			452
								26664	9									
05	0		52306	-0-		52306	386062	37094	2	15212	9	Y	13829	13833	0			448
06	0		83610	-0-		83610	469672	62497	2	21113	9	Y	19194	19131	0			511
07	0		74887	-0-		74887	544559	53497	2	3173	4	Y	16561	16543	0			529
								18217	9									
08	0		68386	-0-		68386	612945	49328	2	3128	4	Y	14482	14607	0			404
								15930	9									
*09	0		60615	-0-		60615	673560	46320	2	351	4	Y	12676	12685	0			395
								13944	9									
10	56000	X	NO RPT	-0-		-56000	617560					Y	NO RPT					395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2214	-0-	2214	2214	1191	4	1023	9	Y	930	643	0			287
02	0		127910	-0-	127910	130124	89360	4	38550	9	Y	35045	29148	0	5869	1	315
03	0		131547	-0-	131547	261671	70095	2	25340	4	Y	32829	32337	0	552	1	255
							36112	9									
04	0		100507	-0-	100507	362178	69915	2	4487	4	Y	23732	23684	0			303
							26105	9									
05	0		46890	-0-	46890	409068	34229	2	12661	9	Y	11510	11542	0			271
06	0		83062	-0-	83062	492130	62595	2	20467	9	Y	18606	18520	0			357
07	0		79262	-0-	79262	571392	57504	2	3411	4	Y	16679	16651	0			385
							18347	9									
08	0		72613	-0-	72613	644005	54023	2	3426	4	Y	13785	13920	0			250
							15164	9									
*09	0		100663	-0-	100663	744668	81186	2	616	4	Y	17146	17101	0			295
							18861	9									
10	61022	X	NO RPT	-0-	-61022	683646					Y	NO RPT					295

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 10898 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11038 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

05	0	W	1771	-0-	1771	56789	1350	2	421	9	N	383	182	1			401
06	0	W	1649	-0-	1649	58438	1190	2	459	9	N	417	552	1			266
07	0	W	1386	-0-	1386	59824	949	2	437	9	N	397	364	1			299
08	0	W	1966	-0-	1966	61790	1518	2	448	9	N	407	560	1			146
09	0	W	2204	-0-	2204	63994	1789	2	415	9	N	377	372	1			151
10	0	W	1853	-0-	1853	65847	1410	2	443	9	N	403	187	1			367

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

05	65100	X	3974	-0-	-61126	-0-	3614	2	72	4	N	262	121	0			891
							288	9									
06	63000	X	7737	-0-	-55263	-0-	7250	2	158	4	N	299	190	0			1000
							329	9									
07	80507	X	1359	-0-	-79148	-0-	790	2	562	4	N	6	66	0			940
							7	9									
08	80507	X	70	-0-	-80437	-0-	33	4	37	9	N	34	176	0			798
09	77910	X	-0-	-0-	-77910	-0-					N	317					1115
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					1115

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

05	411460	X	82149	-0-	-329311	-0-	51872	2	21545	4	Y	7938	7317	1			3878
							8732	9									
06	76470	X	71019	-0-	-5451	-0-	36422	2	27271	4	Y	6660	7119	1	35	8	3384
							7326	9									
07	79019	X	44703	-0-	-34316	-0-	35098	2	7988	4	Y	1470	3789	1			1065
							1617	9									
08	79019	X	61642	-0-	-17377	-0-	309	1	55398	3	Y	3473	3767	1	2	8	769
							2115	4	3820	9							
09	76470	X	66665	-0-	-9805	-0-	1651	1	55960	3	Y	5380	5294	1			855
							3136	4	5918	9							
10	79019	X	NO RPT	-0-	-79019	-0-					Y	NO RPT					855

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131259	X	58698	-0-	-72561	-0-	38184	2	15859	4	Y	4232	3989	1			1159
							4655	9									
06	77700	X	50910	-0-	-26790	-0-	27331	2	20464	4	Y	2832	3044	1			947
							3115	9									
07	80290	X	29375	-0-	-50915	-0-	22905	2	5213	4	Y	1143	1871	1			219
							1257	9									
08	80290	X	24284	-0-	-56006	-0-	339	1	18934	3	Y	2327	2119	1			427
							2451	4	2560	9							
09	77700	X	3976	-0-	-73724	-0-	331	1	2419	3	Y	645	923	1			149
							516	4	710	9							
10	58683	X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					Y	NO RPT					149

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 10906 - 15272

05	22382	X	2446	-0-	-19936	-0-	246	1	2146	2	Y	49	5	1			354
							54	9									
06	21660	X	2675	-0-	-18985	-0-	21	1	2606	2	Y	44	5	1			393
							48	9									
07	33536	X	33536	-0-	-0-	-0-	645	1	32345	2	Y	496	397	1	1	8	491
							546	9									
08	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	326	1	22111	2	Y	275	395	1	1	8	370
							303	9									
09	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	347	1	20995	2	Y	353	247	1			476
							388	9									
*10	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	543	1	22202	2	Y	372	439	1			409
							409	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

05	18383	X	1323	-0-	-17060	-0-	1301	2	22	9	N	20					180
06	17700	X	5729	-0-	-11971	-0-	5331	2	315	4	N	75					255
							83	9									
07	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	27414	2	59	4	N	350	190	1			415
							385	9									
08	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19150	2	134	4	N	303	180	1			538
							333	9									
09	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	15891	2	8	4	N	290	385	1			443
							319	9									
10	22258	X	13415	-0-	-8843	-0-	11800	2	1410	4	N	186	183	1			446
							205	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	28912	-0-	-2863	-0-	20	1	23152	2	Y	5214	5513	0	73	1	263
							5	4	5735	9			1	8			
06	34260	X	22	-0-	-34238	-0-	8	1	2	4	Y	11	267	0	7	8	-0-
							12	9									
07	41248	X	41248	-0-	-0-	-0-	31	1	35011	2	Y	5638	5271	0	43	1	319
							4	4	6202	9			5	8			
08	90768	X	59728	-0-	-31040	-0-	41	1	49052	2	Y	9666	9383	0	48	1	548
							2	4	10633	9			6	8			
09	87840	X	58200	-0-	-29640	-0-	44	1	47487	2	Y	9696	9746	0	162	1	333
							3	4	10666	9			3	8			
10	41261	X	22252	-0-	-19009	-0-	28	1	18083	2	Y	3758	3719	0	69	1	303
							7	4	4134	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	17737	-0-	-15030	-0-	17	1	15564	2	Y	1956	2027	0	44	1	98
							4	4	2152	9			1	8			
06	33630	X	18404	-0-	-15226	-0-	21	1	15489	2	Y	2625	2477	0	34	1	205
							6	4	2888	9			7	8			
07	63474	X	63474	-0-	-0-	-0-	47	1	53578	2	Y	8949	8575	0	70	1	506
							5	4	9844	9			3	8			
08	51615	X	39922	-0-	-11693	-0-	39	1	33226	2	Y	6050	6176	0	34	1	343
							2	4	6655	9			3	8			
09	49950	X	35111	-0-	-14839	-0-	40	1	29277	2	Y	5265	5327	0	98	1	181
							2	4	5792	9			2	8			
10	51615	X	20602	-0-	-31013	-0-	36	1	17217	2	Y	3036	2894	0	64	1	243
							9	4	3340	9			16	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					370
06	13020	X	973	-0-	-12047	-0-	961	2	12	9	Y	11	141	1			240
07	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	22762	2	390	4	Y	593	575	1	1	8	257
							652	9									
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14210	2	40	4	Y	534	387	1	2	8	402
							587	9									
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	11689	2	483	9	Y	439	658	1	1	8	182
10	22723	X	12709	-0-	-10014	-0-	11936	2	4	4	Y	699	594	1			287
							769	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					313
06	18930	X	1896	-0-	-17034	-0-	1867	2	29	9	Y	26	4	1			335
07	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	29705	2	662	9	Y	602	761	1			176
08	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	17649	2	3	4	Y	525	362	1	1	8	338
							578	9									
09	15240	X	14716	-0-	-524	-0-	14171	2	545	9	Y	495	414	1			419
10	30380	X	18483	-0-	-11897	-0-	17761	2	722	9	Y	656	609	1			466

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	764	-0-	-19541	-0-	732	2	32	9	Y	29	3	1			249
06	19620	X	1646	-0-	-17974	-0-	1601	2	45	9	Y	41	5	1			285
07	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24145	2	414	4	Y	328	385	1	2	8	226
							361	9									
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	22702	2	64	4	Y	315	62	1	2	8	477
							347	9									
09	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	18329	2	245	9	Y	223	409	1	1	8	290
10	24924	X	20990	-0-	-3934	-0-	20675	2	7	4	Y	280	232	1			338
							308	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					196
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	13					209
07	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	14728	2	253	4	Y	1627	1474	1			362
							1790	9									
08	12896	X	12608	-0-	-288	-0-	11501	2	32	4	Y	977	935	1			404
							1075	9									
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10197	2	892	9	Y	811	825	1			390
10	16771	X	13235	-0-	-3536	-0-	12128	2	4	4	Y	1003	955	1			438
							1103	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					168
06	11790	X	355	-0-	-11435	-0-	345	2	10	9	Y	9	1	1			176
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	16195	2	278	4	Y	1692	1473	1	1	8	394
							1861	9									
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	11616	2	33	4	Y	1036	888	1	1	8	541
							1140	9									
09	10620	X	9974	-0-	-646	-0-	9178	2	796	9	Y	724	1011	1			254
10	17050	X	11118	-0-	-5932	-0-	10077	2	3	4	Y	944	961	1			237
							1038	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	25688	-0-	-1065	-0-	24015	2	1673	9	Y	1521	1524	1	2	8	648
06	25890	X	25347	-0-	-543	-0-	23841	2	1506	9	Y	1369	1247	1	3	8	767
07	24831	X	21883	-0-	-2948	-0-	20435	2	1448	9	Y	1316	1661	1	1	8	421
08	25699	X	21870	-0-	-3829	-0-	20080	2	4	4	Y	1624	1654	1	1	8	390
							1786	9									
09	25350	X	18090	-0-	-7260	-0-	16686	2	1404	9	Y	1276	1339	1	1	8	326
10	26195	X	21371	-0-	-4824	-0-	19576	2	1795	9	Y	1632	1568	1			390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54368	X	54368	-0-	-0-	-0-	42476	2	11892	9	Y	10811	10158	1	6	8	1074
06	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	38848	2	11232	9	Y	10211	10627	1	13	8	645
07	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	25383	2	8003	9	Y	7275	7144	1	3	8	773
08	59405	X	59405	-0-	-0-	-0-	47034	2	47	4	Y	11204	11401	1	4	8	572
							12324	9									
09	52620	X	44828	-0-	-7792	-0-	35105	2	9723	9	Y	8839	8820	1	2	8	589
10	54374	X	28184	-0-	-26190	-0-	23088	2	5096	9	Y	4633	4669	1			553

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					186
06	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-					186
07	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	627	1	9745	2	Y	401	198	1			389
							441	9									
08	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	947	1	12805	2	Y	720	932	1			177
							792	9									
09	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	868	1	10945	2	Y	602	586	1			193
							662	9									
*10	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	670	1	9676	2	Y	570	416	1			347
							627	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	7806	2	1167	9	Y	1061	1027	0	18	1	56
													1	8			
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8622	2	1269	9	Y	1154	1115	0	15	1	78
													2	8			
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	8986	2	1360	9	Y	1236	1222	0	9	1	82
													1	8			
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	8461	2	1256	9	Y	1142	1147	0	7	1	69
													1	8			
09	9900	X	9234	-0-	-666	-0-	7968	2	1266	9	Y	1151	1149	0	20	1	51
10	10354	X	7948	-0-	-2406	-0-	6746	2	1202	9	Y	1093	1027	0	19	1	98

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	12556	-0-	-22753	-0-	10331	2	2225	9	Y	2023	1985	0	28	1	31
													3	8			
06	15480	X	15310	-0-	-170	-0-	12971	2	2339	9	Y	2126	2083	0	25	1	40
													9	8			
07	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	15375	2	2830	9	Y	2573	2533	0	20	1	58
													2	8			
08	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	17688	2	3180	9	Y	2891	2868	0	18	1	61
													2	8			
09	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	17821	2	3277	9	Y	2979	2932	0	58	1	49
													1	8			
*10	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	19480	2	3505	9	Y	3186	3050	0	72	1	113

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	4699	-0-	-21775	-0-	4432	2	267	9	Y	243	11	1			645
06	25620	X	4489	-0-	-21131	-0-	4394	2	95	9	Y	86	196	1			535
07	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	38409	2	659	4	Y	476	540	1	2	8	469
							524	9									
08	36177	X	22048	-0-	-14129	-0-	21720	2	61	4	Y	243	192	1	1	8	519
							267	9									
09	35010	X	22367	-0-	-12643	-0-	21852	2	515	9	Y	468	456	1	1	8	530
10	38936	X	26120	-0-	-12816	-0-	25649	2	8	4	Y	421	225	1			726
							463	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	13254	-0-	-16072	-0-	17	1	10618	2	Y	2377	2486	0	35	1	120
							4	4	2615	9			2	8			
06	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	32	1	29931	2	Y	3805	3532	0	79	1	293
							9	4	4186	9			21	8			
07	57879	X	57879	-0-	-0-	-0-	45	1	50582	2	Y	6588	6419	0	84	1	371
							5	4	7247	9			7	8			
08	62280	X	62280	-0-	-0-	-0-	43	1	51591	2	Y	9676	9424	0	68	1	548
							2	4	10644	9			7	8			
09	45015	X	45015	-0-	-0-	-0-	23	1	37125	2	Y	7151	7294	0	158	1	244
							1	4	7866	9			3	8			
10	35030	X	11065	-0-	-23965	-0-	22	1	9293	2	Y	1586	1658	0	45	1	127
							5	4	1745	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	19741	2	3224	9	Y	2931	2821	0	48	1	216
													2	8			
06	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	15976	2	2558	9	Y	2325	2315	0	31	1	192
													3	8			
07	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	16374	2	2614	9	Y	2376	2394	0	19	1	154
													1	8			
08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	19738	2	1	4	Y	2622	2553	0	18	1	204
							2884	9					1	8			
09	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	20097	2	2742	9	Y	2493	2492	0	61	1	143
													1	8			
*10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	22796	2	3046	9	Y	2769	2650	0	75	1	187

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	31824	2	30	4	Y	4439	4295	0	102	1	151
							4883	9					3	8			
06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	30124	2	4679	9	Y	4254	4034	0	66	1	298
													7	8			
07	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	30895	2	187	4	Y	4320	4233	0	39	1	344
							4752	9					2	8			
08	43896	X	33826	-0-	-10070	-0-	29351	2	4475	9	Y	4068	3502	0	581	1	327
													2	8			
09	39960	X	34131	-0-	-5829	-0-	29599	2	4532	9	Y	4120	3837	0	417	1	192
													1	8			
10	36735	X	35731	-0-	-1004	-0-	31082	2	4649	9	Y	4226	3902	0	108	1	408

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	31098	-0-	-2444	-0-	27116	2	26	4	Y	3596	3469	0	78	1	123
							3956	9					2	8			
06	32460	X	28669	-0-	-3791	-0-	25174	2	3495	9	Y	3177	3015	0	57	1	222
													6	8			
07	33542	X	29599	-0-	-3943	-0-	25921	2	157	4	Y	3201	3133	0	33	1	255
							3521	9					2	8			
08	32457	X	29620	-0-	-2837	-0-	26093	2	3527	9	Y	3206	2742	0	459	1	258
													2	8			
09	30090	X	27737	-0-	-2353	-0-	24332	2	3405	9	Y	3095	2886	0	322	1	144
													1	8			
10	31093	X	28201	-0-	-2892	-0-	24783	2	3418	9	Y	3107	2867	0	85	1	299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	10910	2	681	9	Y	619	546	0	16	1	96
06	8310	X	6517	-0-	-1793	-0-	6069	2	448	9	Y	407	404	0	7	1	91
													1	8			
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7095	2	531	9	Y	483	462	0	8	1	104
08	11594	X	5526	-0-	-6068	-0-	5216	2	310	9	Y	282	294	0	5	1	87
09	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15042	2	655	9	Y	595	540	0	42	1	100
10	11594	X	5799	-0-	-5795	-0-	5495	2	304	9	Y	276	287	0	17	1	72

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40517	X	37772	-0-	-2745	-0-	29642	2	8130	9	Y	7391	7384	1			144
06	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	32548	2	8371	9	Y	7610	7531	1			223
07	42902	X	42902	-0-	-0-	-0-	34390	2	8512	9	Y	7738	7698	1			263
08	42656	X	42143	-0-	-513	-0-	33858	2	8285	9	Y	7532	7384	1			411
09	40920	X	39020	-0-	-1900	-0-	31159	2	7861	9	Y	7146	7377	1	44	8	136
10	42904	X	40676	-0-	-2228	-0-	32544	2	8132	9	Y	7393	7322	1			207

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	17043	2	4334	9	Y	3940	3937	1			77
06	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	16876	2	4118	9	Y	3744	3711	1			110
07	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	16698	2	4024	9	Y	3658	3644	1			124
08	21855	X	14711	-0-	-7144	-0-	11764	2	2947	9	Y	2679	2657	1			146
09	21150	X	20230	-0-	-920	-0-	16269	2	3961	9	Y	3601	3656	1	22	8	69
10	21700	X	21109	-0-	-591	-0-	17181	2	3928	9	Y	3571	3540	1			100

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	4308	-0-	-9797	-0-	3889	2	1	4	N	380	188	1			402
							418	9									
06	14040	X	11729	-0-	-2311	-0-	10620	2	1	4	N	1007	1132	1	3	8	274
							1108	9									
07	14508	X	11848	-0-	-2660	-0-	10192	2	602	4	N	958	938	1	1	8	293
							1054	9									
08	14508	X	10072	-0-	-4436	-0-	9137	2	26	4	N	826	716	1	1	8	402
							909	9									
09	12870	X	2774	-0-	-10096	-0-	2060	2	714	9	N	649	560	1			491
*10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	11597	2	22	4	N	1043	1132	1			402
							1147	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	5588	2	1263	9	Y	1148	1115	0	16	1	153
													1	8			
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1669	2	559	9	Y	508	589	0	4	1	66
													2	8			
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	354	2	285	9	Y	259	278	0	1	8	46
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3983	2	971	9	Y	883	773	0	3	1	152
													1	8			
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	5467	2	2	4	Y	1166	1170	0	50	1	97
							1283	9					1	8			
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2592	2	551	9	Y	501	545	0	7	1	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13949	-0-	-1148	-0-	12310	2	1639	9	Y	1490	1480	0	25	1	199
													1	8			
06	15330	X	12855	-0-	-2475	-0-	11259	2	1596	9	Y	1451	1439	0	18	1	189
													4	8			
07	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	13049	2	1694	9	Y	1540	1444	0	12	1	272
													1	8			
08	15841	X	13586	-0-	-2255	-0-	11948	2	1638	9	Y	1489	1496	0	9	1	255
													1	8			
09	14610	X	12885	-0-	-1725	-0-	11145	2	3	4	Y	1579	1671	0	27	1	135
							1737	9					1	8			
10	14756	X	12808	-0-	-1948	-0-	11344	2	1464	9	Y	1331	1314	0	31	1	121

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9728	-0-	-1246	-0-	9161	2	567	9	Y	515	491	0	24	1	78
													1	8			
06	12750	X	8181	-0-	-4569	-0-	7799	2	382	9	Y	347	332	0	16	1	75
													2	8			
07	13175	X	9066	-0-	-4109	-0-	8542	2	524	9	Y	476	439	0	9	1	102
													1	8			
08	13175	X	9652	-0-	-3523	-0-	9159	2	493	9	Y	448	403	0	8	1	138
													1	8			
09	11400	X	7942	-0-	-3458	-0-	7439	2	503	9	Y	457	495	0	21	1	79
10	9734	X	7501	-0-	-2233	-0-	7038	2	463	9	Y	421	367	0	22	1	111

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44423	X	4900	-0-	-39523	-0-	4620	2	21	4	N	235	374	1			98
							259	9									
06	42990	X	32762	-0-	-10228	-0-	29130	2	731	4	N	2637	2377	1			358
							2901	9									
07	44423	X	30992	-0-	-13431	-0-	26372	2	1938	4	N	2438	2545	1			251
							2682	9									
08	43028	X	34316	-0-	-8712	-0-	30526	2	706	4	N	2804	2740	1			315
							3084	9									
09	36240	X	36240	-0-	-0-	-0-	32813	2	404	4	N	2748	2902	1			161
							3023	9									
10	33852	X	32303	-0-	-1549	-0-	29070	2	639	4	N	2358	2396	1			123
							2594	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	11480	2	887	9	Y	806	764	0	24	1	106
													1	8			
06	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13444	2	460	9	Y	418	449	0	22	1	52
													1	8			
07	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17650	2	309	9	Y	281	268	0	18	1	47
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14092	2	290	9	Y	264	256	0	11	1	44
09	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	11997	2	3	4	Y	328	315	0	31	1	26
							361	9									
*10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	13611	2	1033	9	Y	939	842	0	39	1	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45735	X	45735	-0-	-0-	-0-	39176	2	6559	9	Y	5963	5826	0	101	1	313
													1	8			
06	42078	X	42078	-0-	-0-	-0-	36788	2	5290	9	Y	4809	4719	0	74	1	326
													3	8			
07	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	34200	2	1	4	Y	4448	4439	0	39	1	295
							4893	9					1	8			
08	59334	X	35683	-0-	-23651	-0-	31316	2	4367	9	Y	3970	3996	0	29	1	239
													1	8			
09	57420	X	29660	-0-	-27760	-0-	25762	2	3898	9	Y	3544	3551	0	76	1	156
10	45725	X	23785	-0-	-21940	-0-	21034	2	2751	9	Y	2501	2368	0	68	1	221

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	2689	-0-	-15415	-0-	225	1	1844	2	N	529	195	1			711
							38	4	582	9							
06	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	1111	1	14590	2	N	1775	2042	1	4	8	440
							1953	9									
07	15438	X	14767	-0-	-671	-0-	1148	1	12145	2	N	1340	1291	1	1	8	488
							1474	9									
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	1148	1	11626	2	N	1091	1093	1	1	8	485
							1200	9									
09	17520	X	13128	-0-	-4392	-0-	1093	1	10669	2	N	1242	1316	1	1	8	410
							1366	9									
10	18104	X	14512	-0-	-3592	-0-	1125	1	11892	2	N	1359	1320	1			449
							1495	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62961	X	27668	-0-	-35293	-0-	22605	2	5063	9	Y	4603	4529	0	59	1	70
													5	8			
06	60930	X	25301	-0-	-35629	-0-	20613	2	4688	9	Y	4262	4198	0	43	1	80
													11	8			
07	62961	X	26223	-0-	-36738	-0-	21493	2	4730	9	Y	4300	4254	0	25	1	97
													4	8			
08	28613	X	28077	-0-	-536	-0-	23233	2	4844	9	Y	4404	4382	0	21	1	94
													4	8			
09	27480	X	23796	-0-	-3684	-0-	19502	2	4294	9	Y	3904	3874	0	57	1	65
													2	8			
10	27683	X	27362	-0-	-321	-0-	22315	2	5047	9	Y	4588	4415	0	74	1	164

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	565	1	39299	2	Y	10188	10156	0	66	1	246
							38	4	11207	9			3	8			
06	41640	X	40744	-0-	-896	-0-	532	1	31447	2	Y	7948	7775	0	71	1	340
							22	4	8743	9			8	8			
07	43028	X	41387	-0-	-1641	-0-	553	1	31903	2	Y	7839	7713	0	41	1	423
							308	4	8623	9			2	8			
08	58249	X	37754	-0-	-20495	-0-	531	1	29604	2	Y	6924	6885	0	30	1	429
							3	4	7616	9			3	8			
09	54390	X	39436	-0-	-14954	-0-	596	1	31370	2	Y	6774	6887	0	104	1	210
							19	4	7451	9			2	8			
10	51119	X	23634	-0-	-27485	-0-	512	1	18321	2	Y	4360	4212	0	68	1	290
							5	4	4796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	16414	-0-	-9440	-0-	373	1	12221	2	Y	3448	3416	0	31	1	83
							27	4	3793	9			3	8			
06	25020	X	15529	-0-	-9491	-0-	369	1	11563	2	Y	3255	3168	0	25	1	139
							16	4	3581	9			6	8			
07	24273	X	14941	-0-	-9332	-0-	371	1	10974	2	Y	3074	3032	0	13	1	166
							215	4	3381	9			2	8			
08	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	392	1	12260	2	Y	3420	3360	0	12	1	212
							3	4	3762	9			2	8			
09	15870	X	8507	-0-	-7363	-0-	301	1	4974	2	Y	2929	3032	0	16	1	92
							10	4	3222	9			1	8			
10	16399	X	2846	-0-	-13553	-0-	392	1	193	2	Y	2052	2005	0	1	1	138
							4	4	2257	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45057	X	45057	-0-	-0-	-0-	40828	2	1	4	Y	3844	3772	1	2	8	121
							4228	9									
06	44505	X	44505	-0-	-0-	-0-	40548	2	3957	9	Y	3597	3454	1	6	8	258
07	49377	X	49377	-0-	-0-	-0-	45119	2	6	4	Y	3865	4000	1	2	8	121
							4252	9									
08	51548	X	51548	-0-	-0-	-0-	47081	2	4467	9	Y	4061	3993	1	2	8	187
09	49148	X	49148	-0-	-0-	-0-	44737	2	4411	9	Y	4010	4064	1	1	8	132
10	49383	X	43298	-0-	-6085	-0-	39407	2	3891	9	Y	3537	3515	1			154

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41106	X	36419	-0-	-4687	-0-	31732	2	1	4	Y	4260	4182	1	3	8	136
							4686	9									
06	39780	X	29203	-0-	-10577	-0-	25428	2	3775	9	Y	3432	3313	1	7	8	248
07	41106	X	15880	-0-	-25226	-0-	13326	2	3	4	Y	2319	2493	1	1	8	73
							2551	9									
08	42284	X	12529	-0-	-29755	-0-	10004	2	2525	9	Y	2295	2260	1	2	8	106
09	37260	X	11644	-0-	-25616	-0-	9270	2	2374	9	Y	2158	2190	1	1	8	73
10	36425	X	24013	-0-	-12412	-0-	20503	2	3510	9	Y	3191	3122	1			142

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85405	X	71987	-0-	-13418	-0-	1779	1	64744	2	Y	4502	4477	1	32	8	115
							512	4	4952	9							
06	82650	X	77498	-0-	-5152	-0-	2151	1	69099	2	Y	5149	5098	1			166
							584	4	5664	9							
07	84630	X	69921	-0-	-14709	-0-	1819	1	62060	2	Y	4936	4819	1	151	8	132
							612	4	5430	9							
08	82956	X	67462	-0-	-15494	-0-	2336	1	59739	2	Y	4682	4572	1	72	8	170
							237	4	5150	9							
09	77490	X	65020	-0-	-12470	-0-	2366	1	57306	2	Y	4667	4595	1	147	8	95
							214	4	5134	9							
10	80073	X	65915	-0-	-14158	-0-	2573	1	58355	2	Y	4426	4397	1	6	8	118
							118	4	4869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41602	X	34087	-0-		-7515		-0-	1538	1	30325	2	Y	1804	1786	1	17	8	46
									240	4	1984	9							
06	37980	X	33172	-0-		-4808		-0-	1831	1	28920	2	Y	1979	1961	1			64
									244	4	2177	9							
07	37324	X	30883	-0-		-6441		-0-	1547	1	26846	2	Y	2023	1955	1	78	8	54
									265	4	2225	9							
08	35402	X	30141	-0-		-5261		-0-	2004	1	25872	2	Y	1965	1908	1	40	8	71
									103	4	2162	9							
09	33180	X	29840	-0-		-3340		-0-	2403	1	25170	2	Y	1975	1928	1	78	8	40
									94	4	2173	9							
10	34286	X	30276	-0-		-4010		-0-	2413	1	25824	2	Y	1806	1795	1	3	8	48
									52	4	1987	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

05	52948	X	48846	-0-		-4102		-0-	59	1	42814	2	Y	5382	5169	0	206	1	126
									53	4	5920	9			3	8			
06	49380	X	41597	-0-		-7783		-0-	53	1	36343	2	Y	4701	4485	0	138	1	197
									30	4	5171	9			7	8			
07	51026	X	47652	-0-		-3374		-0-	54	1	41218	2	Y	5365	5185	0	89	1	286
									478	4	5902	9			2	8			
08	48515	X	47958	-0-		-557		-0-	56	1	42177	2	Y	5199	5119	0	42	1	321
									6	4	5719	9			3	8			
09	46950	X	45978	-0-		-972		-0-	64	1	40527	2	Y	4876	4915	0	131	1	150
									23	4	5364	9			1	8			
10	48515	X	45701	-0-		-2814		-0-	81	1	40219	2	Y	4902	4585	0	146	1	321
									9	4	5392	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

05	51863	X	37336	-0-		-14527		-0-	1546	1	32809	2	Y	2474	2467	1	17	8	63
									260	4	2721	9							
06	47100	X	41352	-0-		-5748		-0-	2015	1	35847	2	Y	2897	2867	1			93
									303	4	3187	9							
07	47585	X	42040	-0-		-5545		-0-	1690	1	36636	2	Y	3048	2972	1	87	8	82
									361	4	3353	9							
08	45632	X	41813	-0-		-3819		-0-	2179	1	36205	2	Y	2986	2917	1	43	8	108
									144	4	3285	9							
09	42900	X	39409	-0-		-3491		-0-	2203	1	33768	2	Y	3011	2970	1	88	8	61
									126	4	3312	9							
10	42718	X	39778	-0-		-2940		-0-	2401	1	34182	2	Y	2842	2823	1	4	8	76
									69	4	3126	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

05	22661	X	7318	-0-		-15343		-0-	3617	2	6	4	Y	3359	3289	0	1	1	242
									3695	9					7	8			
06	6100	X	6100	-0-		-0-		-0-	2572	2	3528	9	Y	3207	3213	0	1	1	231
															4	8			
07	6676	X	6676	-0-		-0-		-0-	3209	2	2	4	Y	3150	3114	0	1	1	266
									3465	9									
08	5053	X	3679	-0-		-1374		-0-	257	2	3422	9	Y	3111	3108	0	2	8	267
09	4890	X	3530	-0-		-1360		-0-	227	2	3303	9	Y	3003	3019	0	40	8	211
10	5053	X	3965	-0-		-1088		-0-	256	2	3709	9	Y	3372	3308	0	1	8	274

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	31839	-0-	-4586	-0-	37	1	27016	2	Y	4342	4296	0	80	1	104
							10	4	4776	9			5	8			
06	35250	X	29640	-0-	-5610	-0-	36	1	25102	2	Y	4093	3951	0	59	1	174
							4502	9					13	8			
07	36425	X	27046	-0-	-9379	-0-	30	1	22655	2	Y	3694	3641	0	25	1	199
							298	4	4063	9			3	8			
08	39308	X	28914	-0-	-10394	-0-	33	1	24800	2	Y	3710	3654	0	21	1	230
							4081	9					4	8			
09	32880	X	28999	-0-	-3881	-0-	39	1	24833	2	Y	3752	3794	0	70	1	116
							4127	9					2	8			
10	31837	X	29092	-0-	-2745	-0-	49	1	24714	2	Y	3935	3713	0	78	1	260
							4329	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	12412	-0-	-4421	-0-	15	1	11127	2	Y	1131	1109	0	26	1	27
							26	4	1244	9			2	8			
06	16020	X	7138	-0-	-8882	-0-	9	1	6434	2	Y	618	604	0	11	1	26
							15	4	680	9			4	8			
07	15345	X	11731	-0-	-3614	-0-	13	1	9911	2	Y	1369	1309	0	10	1	74
							301	4	1506	9			2	8			
08	14260	X	10346	-0-	-3914	-0-	12	1	9215	2	Y	1014	1016	0	7	1	63
							4	4	1115	9			2	8			
09	13800	X	2632	-0-	-11168	-0-	4	1	2587	2	Y	26	81	0	7	1	1
							12	4	29	9							
10	12400	X	1624	-0-	-10776	-0-	3	1	1612	2	Y	5	1	0	5	1	-0-
							3	4	6	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	22263	-0-	-2723	-0-	19382	2	2881	9	Y	2619	2577	0	7	1	136
													15	8			
06	24180	X	20631	-0-	-3549	-0-	18100	2	2531	9	Y	2301	2216	0	8	1	204
													9	8			
07	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	22275	2	3000	9	Y	2727	2699	0	4	1	228
08	26071	X	25158	-0-	-913	-0-	22204	2	2954	9	Y	2685	2675	0	5	1	229
													4	8			
09	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	20248	2	3027	9	Y	2752	2693	0	18	1	184
													86	8			
10	25265	X	23333	-0-	-1932	-0-	20372	2	2961	9	Y	2692	2669	0	25	1	180
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	533	-0-	-22934	-0-	1	1	512	2	Y	18	39	0	1	1	-0-
							20	9									
06	22710	X	9732	-0-	-12978	-0-	12	1	8020	2	Y	1530	1442	0	16	1	65
							17	4	1683	9			7	8			
07	21266	X	11819	-0-	-9447	-0-	13	1	9644	2	Y	1710	1671	0	10	1	92
							281	4	1881	9			2	8			
08	19003	X	7456	-0-	-11547	-0-	8	1	6394	2	Y	956	983	0	5	1	59
							2	4	1052	9			1	8			
09	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	16	1	10064	2	Y	1896	1851	0	45	1	58
							15	4	2086	9			1	8			
*10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	23	1	11423	2	Y	2149	2008	0	58	1	141
							6	4	2364	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	46034	-0-		-6914	-0-		36134	2	9900	9	Y	9000	8927	0	102	1	67
															5	8			
06	51240	X	46752	-0-		-4488	-0-		37784	2	8968	9	Y	8153	8001	0	84	1	124
															11	8			
07	52080	X	50579	-0-		-1501	-0-		40873	2	9706	9	Y	8824	8783	0	41	1	120
															4	8			
08	49715	X	49715	-0-		-0-	-0-		40545	2	9170	9	Y	8336	8294	0	32	1	126
															4	8			
09	45073	X	45073	-0-		-0-	-0-		36234	2	8839	9	Y	8035	7928	0	140	1	91
															2	8			
*10	45188	X	45188	-0-		-0-	-0-		36492	2	8696	9	Y	7905	7684	0	106	1	206

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66929	X	63075	-0-		-3854	-0-		52779	2	10296	9	N	9360	9153	0	256	1	704
															6	8			
06	63720	X	55914	-0-		-7806	-0-		46698	2	9216	9	N	8378	7785	0	178	1	1105
															14	8			
07	65844	X	57329	-0-		-8515	-0-		47911	2	9418	9	N	8562	8623	0	80	1	960
															4	8			
08	64511	X	56370	-0-		-8141	-0-		47269	2	9101	9	N	8274	8114	0	62	1	1054
															4	8			
09	62340	X	51323	-0-		-11017	-0-		42919	2	8404	9	N	7640	8095	0	154	1	443
															2	8			
10	63085	X	50389	-0-		-12696	-0-		41924	2	8465	9	N	7695	7400	0	168	1	570

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18388	-0-		-1111	-0-		16353	2	16	4	Y	1835	1781	0	37	1	63
									2019	9					1	8			
06	18845	X	18845	-0-		-0-	-0-		16685	2	2160	9	Y	1964	1853	0	34	1	137
															3	8			
07	21953	X	21953	-0-		-0-	-0-		19643	2	119	4	Y	1992	1947	0	23	1	158
									2191	9					1	8			
08	20801	X	20717	-0-		-84	-0-		18672	2	2045	9	Y	1859	1598	0	269	1	149
															1	8			
09	20130	X	20024	-0-		-106	-0-		18046	2	1978	9	Y	1798	1669	0	194	1	83
															1	8			
10	21948	X	18953	-0-		-2995	-0-		17044	2	1909	9	Y	1735	1590	0	62	1	166

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6150	-0-		-1073	-0-		5324	2	5	4	Y	746	722	0	17	1	25
									821	9					1	8			
06	6420	X	4530	-0-		-1890	-0-		3827	2	703	9	Y	639	608	0	9	1	45
															2	8			
07	6871	X	6871	-0-		-0-	-0-		5953	2	36	4	Y	802	774	0	8	1	64
									882	9					1	8			
08	6231	X	4744	-0-		-1487	-0-		4021	2	723	9	Y	657	573	0	94	1	53
															1	8			
09	6030	X	5759	-0-		-271	-0-		4909	2	850	9	Y	773	714	0	76	1	36
10	6882	X	5181	-0-		-1701	-0-		4401	2	780	9	Y	709	666	0	10	1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	18205	2	3117	9	Y	2834	2743	0	44	1	209
													2	8			
06	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	15856	2	2640	9	Y	2400	2376	0	30	1	198
													5	8			
07	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	18085	2	2905	9	Y	2641	2645	0	21	1	171
													2	8			
08	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	18018	2	1	4	Y	2368	2336	0	17	1	184
							2605	9					2	8			
09	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	18644	2	2594	9	Y	2358	2350	0	56	1	135
													1	8			
*10	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	19499	2	2885	9	Y	2623	2511	0	70	1	177

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55955	X	51397	-0-	-4558	-0-	42496	2	8901	9	Y	8092	7987	0	132	1	60
													5	8			
06	57799	X	57799	-0-	-0-	-0-	48604	2	9195	9	Y	8359	8161	0	119	1	126
													13	8			
07	54963	X	48937	-0-	-6026	-0-	40328	2	8609	9	Y	7826	7793	0	49	1	106
													4	8			
08	52297	X	47768	-0-	-4529	-0-	39820	2	7948	9	Y	7225	7180	0	38	1	109
													4	8			
09	50610	X	44244	-0-	-6366	-0-	36544	2	7700	9	Y	7000	6874	0	154	1	79
													2	8			
10	52297	X	40591	-0-	-11706	-0-	33280	2	7311	9	Y	6646	6437	0	116	1	172

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	9863	-0-	-3870	-0-	8529	2	1334	9	Y	1213	1183	0	21	1	162
													1	8			
06	11430	X	5160	-0-	-6270	-0-	3735	2	1425	9	Y	1295	1278	0	7	1	170
													2	8			
07	9982	X	2580	-0-	-7402	-0-	809	2	1771	9	Y	1610	1492	0	1	1	286
													1	8			
08	9982	X	2781	-0-	-7201	-0-	1238	2	1543	9	Y	1403	1445	0	1	1	242
													1	8			
09	9660	X	1054	-0-	-8606	-0-	425	2	629	9	Y	572	763	0	1	1	50
10	9858	X	1684	-0-	-8174	-0-	1287	2	397	9	Y	361	375	0	3	1	33

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	15571	-0-	-177	-0-	13805	2	13	4	Y	1594	1544	0	30	1	55
							1753	9					1	8			
06	15240	X	13928	-0-	-1312	-0-	12346	2	1582	9	Y	1438	1364	0	26	1	100
													3	8			
07	15314	X	14132	-0-	-1182	-0-	12447	2	75	4	Y	1464	1432	0	15	1	116
							1610	9					1	8			
08	15562	X	14862	-0-	-700	-0-	13222	2	1640	9	Y	1491	1273	0	213	1	120
													1	8			
09	15060	X	14138	-0-	-922	-0-	12547	2	1591	9	Y	1446	1347	0	151	1	67
													1	8			
10	15562	X	14856	-0-	-706	-0-	13224	2	1632	9	Y	1484	1366	0	42	1	143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8173	-0-	-1065	-0-	7310	2	7	4	Y	778	758	0	14	1	27
							856	9					1	8			
06	8940	X	6751	-0-	-2189	-0-	5992	2	759	9	Y	690	658	0	10	1	48
													1	8			
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	8269	2	50	4	Y	968	930	0	8	1	77
							1065	9					1	8			
08	9052	X	8061	-0-	-991	-0-	7240	2	821	9	Y	746	653	0	109	1	60
													1	8			
09	8760	X	7435	-0-	-1325	-0-	6652	2	783	9	Y	712	666	0	73	1	33
10	9393	X	7515	-0-	-1878	-0-	6739	2	776	9	Y	705	650	0	20	1	68

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	16414	2	2006	9	Y	1824	1867	0	42	1	284
													1	8			
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	16250	2	1925	9	Y	1750	1609	0	32	1	390
													3	8			
07	19034	X	17063	-0-	-1971	-0-	15242	2	1821	9	Y	1655	1669	0	17	1	358
													1	8			
08	19034	X	15649	-0-	-3385	-0-	13927	2	1722	9	Y	1565	1422	0	13	1	487
													1	8			
09	18420	X	13901	-0-	-4519	-0-	12286	2	1615	9	Y	1468	1659	0	38	1	258
10	18786	X	14625	-0-	-4161	-0-	12932	2	1693	9	Y	1539	1336	0	45	1	416

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	31771	-0-	-3662	-0-	27553	2	26	4	Y	3811	3694	0	69	1	131
							4192	9					2	8			
06	33060	X	30019	-0-	-3041	-0-	26165	2	3854	9	Y	3504	3328	0	56	1	245
													6	8			
07	33108	X	27666	-0-	-5442	-0-	24016	2	145	4	Y	3186	3145	0	30	1	254
							3505	9					2	8			
08	33077	X	32357	-0-	-720	-0-	28385	2	3972	9	Y	3611	3063	0	510	1	290
													2	8			
09	30960	X	30411	-0-	-549	-0-	26612	2	3799	9	Y	3454	3228	0	354	1	161
													1	8			
10	31775	X	31002	-0-	-773	-0-	27182	2	3820	9	Y	3473	3202	0	98	1	334

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	134	-0-	-2625	-0-	130	2	4	9	Y	4	106	0			-0-
06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	15374	2	2278	9	Y	2071	1871	0	26	1	171
													3	8			
07	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16731	2	2090	9	Y	1900	1927	0	20	1	123
													1	8			
08	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	4	Y	1620	1600	0	16	1	126
							1782	9					1	8			
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	15414	2	1763	9	Y	1603	1589	0	48	1	91
													1	8			
*10	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	15303	2	1855	9	Y	1686	1615	0	48	1	114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	9815	2	1474	9	Y	1340	1519	1	2	8	332
06	9510	X	5156	-0-	-4354	-0-	4071	2	1085	9	Y	986	928	1	5	8	385
07	9827	X	7857	-0-	-1970	-0-	6628	2	1229	9	Y	1117	1090	1	2	8	410
08	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	8862	2	2	4	Y	1370	1270	1	2	8	508
							1507	9									
09	10920	X	4540	-0-	-6380	-0-	3854	2	686	9	Y	624	888	1	1	8	243
10	11284	X	8470	-0-	-2814	-0-	7204	2	1266	9	Y	1151	961	1			433

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	5728	-0-	-6083	-0-	4965	2	763	9	Y	694	677	0	11	1	36
06	11430	X	10064	-0-	-1366	-0-	9041	2	1023	9	Y	930	881	0	21	1	63
													1	8			
07	11811	X	10718	-0-	-1093	-0-	9777	2	941	9	Y	855	848	0	13	1	56
													1	8			
08	10726	X	10358	-0-	-368	-0-	9508	2	850	9	Y	773	773	0	10	1	46
09	10050	X	9253	-0-	-797	-0-	8419	2	834	9	Y	758	742	0	29	1	33
10	10726	X	9861	-0-	-865	-0-	8969	2	892	9	Y	811	745	0	28	1	71

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71065	X	71065	-0-	-0-	-0-	59551	2	11514	9	Y	10467	10223	1	1	8	514
06	58778	X	58778	-0-	-0-	-0-	49595	2	9183	9	Y	8348	8348	1	3	8	511
07	67642	X	67642	-0-	-0-	-0-	56671	2	10971	9	Y	9974	9755	1	1	8	729
08	82305	X	38131	-0-	-44174	-0-	31796	2	34	4	Y	5728	5892	1	1	8	564
							6301	9									
09	79650	X	41679	-0-	-37971	-0-	35231	2	6448	9	Y	5862	5780	1	1	8	645
10	71052	X	16681	-0-	-54371	-0-	14081	2	2600	9	Y	2364	2264	1			745

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	20643	2	5364	9	Y	4876	4713	0	64	1	257
													4	8			
06	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	19146	2	4404	9	Y	4004	3937	0	42	1	272
													10	8			
07	23188	X	19876	-0-	-3312	-0-	16005	2	3871	9	Y	3519	3535	0	20	1	234
													2	8			
08	26009	X	23079	-0-	-2930	-0-	18911	2	4168	9	Y	3789	3772	0	19	1	229
													3	8			
09	25170	X	20836	-0-	-4334	-0-	16990	2	3846	9	Y	3496	3514	0	55	1	154
													2	8			
10	26009	X	8491	-0-	-17518	-0-	7063	2	1428	9	Y	1298	1310	0	26	1	116

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	22104	-0-	-4556	-0-	19483	2	1	4	Y	2382	2341	1	1	8	76
							2620	9									
06	25800	X	24569	-0-	-1231	-0-	21719	2	2850	9	Y	2591	2475	1	4	8	188
07	26660	X	24664	-0-	-1996	-0-	21903	2	4	4	Y	2506	2614	1	1	8	79
							2757	9									
08	25761	X	24081	-0-	-1680	-0-	21332	2	2749	9	Y	2499	2461	1	1	8	116
09	24570	X	20993	-0-	-3577	-0-	18585	2	2408	9	Y	2189	2231	1	1	8	73
10	25389	X	20361	-0-	-5028	-0-	18021	2	2340	9	Y	2127	2106	1			94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	32529	-0-	-4578	-0-	29090	2	1	4	Y	3125	3065	1	2	8	99
							3438	9									
06	34530	X	29882	-0-	-4648	-0-	26796	2	3086	9	Y	2805	2697	1	6	8	201
07	34968	X	29226	-0-	-5742	-0-	26319	2	4	4	Y	2639	2755	1	2	8	83
							2903	9									
08	33976	X	29378	-0-	-4598	-0-	26384	2	2994	9	Y	2722	2678	1	2	8	125
09	32280	X	27451	-0-	-4829	-0-	24711	2	2740	9	Y	2491	2533	1	1	8	82
10	32519	X	25277	-0-	-7242	-0-	22705	2	2572	9	Y	2338	2318	1			102

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	99	1	11783	2	Y	2502	2462	0	3	1	267
							2752	9					6	8			
06	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	84	1	10600	2	Y	2383	2397	0	4	1	246
							2621	9					3	8			
07	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	81	1	10028	2	Y	2206	2248	0	2	1	202
							2427	9									
08	12679	X	12352	-0-	-327	-0-	86	1	9898	2	Y	2153	2144	0	2	1	208
							2368	9					1	8			
09	12270	X	11622	-0-	-648	-0-	79	1	9244	2	Y	2090	2022	0	8	1	233
							2299	9					35	8			
10	12679	X	11702	-0-	-977	-0-	71	1	9325	2	Y	2096	2058	0	12	1	259
							2306	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	5916	-0-	-7476	-0-	5146	2	770	9	Y	700	747	1			509
06	15840	X	15512	-0-	-328	-0-	13704	2	1808	9	Y	1644	1699	1	4	8	450
07	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	14699	2	2208	9	Y	2007	2218	1	1	8	238
08	16368	X	10957	-0-	-5411	-0-	9586	2	65	4	Y	1187	1120	1	1	8	304
							1306	9									
09	15510	X	15499	-0-	-11	-0-	13894	2	1605	9	Y	1459	1362	1			401
10	16895	X	16115	-0-	-780	-0-	14492	2	1623	9	Y	1475	1553	1			323

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	12059	-0-	-7347	-0-	11424	2	635	9	Y	577	386	1	1	8	533
06	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	17639	2	1379	9	Y	1254	1501	1	4	8	282
07	17763	X	15803	-0-	-1960	-0-	14382	2	1421	9	Y	1292	1280	1	1	8	293
08	17763	X	17268	-0-	-495	-0-	16024	2	79	4	Y	1059	932	1	1	8	419
							1165	9									
09	19020	X	15126	-0-	-3894	-0-	13888	2	1238	9	Y	1125	1150	1	1	8	393
10	19654	X	15064	-0-	-4590	-0-	13900	2	1164	9	Y	1058	1144	1			307

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	8370	-0-	-6169	-0-	6963	2	1407	9	Y	1279	1303	0	2	1	67
													2	8			
06	12210	X	1530	-0-	-10680	-0-	1075	2	455	9	Y	414	444	0			37
07	12555	X	277	-0-	-12278	-0-	18	2	259	9	Y	235	252	0			20
08	12555	X	559	-0-	-11996	-0-	164	2	395	9	Y	359	348	0			31
09	9930	X	1624	-0-	-8306	-0-	600	2	1024	9	Y	931	889	0	9	8	64
10	8370	X	1472	-0-	-6898	-0-	78	2	1394	9	Y	1267	1246	0			85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	6911	2	2487	9	Y	2261	2241	0	2	1	200
													10	8			
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	6396	2	2240	9	Y	2036	1949	0	2	1	281
													4	8			
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	4112	2	1348	9	Y	1225	1304	0	1	1	201
08	9393	X	6064	-0-	-3329	-0-	4650	2	1414	9	Y	1285	1262	0	1	1	222
													1	8			
09	9090	X	8151	-0-	-939	-0-	6044	2	2107	9	Y	1915	1856	0	4	1	258
													19	8			
10	9393	X	8410	-0-	-983	-0-	6400	2	2010	9	Y	1827	1786	0	6	1	291
													2	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	5936	2	1939	9	Y	1763	1763	0	1	1	156
													1	8			
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	4237	2	1634	9	Y	1485	1433	0	2	1	205
													1	8			
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4982	2	1532	9	Y	1393	1369	0	1	1	228
08	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	4464	2	1500	9	Y	1364	1355	0	1	1	236
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	4989	2	1619	9	Y	1472	1498	0	3	1	199
													8	8			
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	4804	2	1536	9	Y	1396	1367	0	5	1	223

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	27763	-0-	-478	-0-	24260	2	23	4	Y	3164	3061	0	60	1	108
							3480	9					2	8			
06	25980	X	24923	-0-	-1057	-0-	21846	2	3077	9	Y	2797	2652	0	51	1	195
													7	8			
07	25761	X	23881	-0-	-1880	-0-	20869	2	126	4	Y	2624	2580	0	28	1	209
							2886	9					2	8			
08	27776	X	24059	-0-	-3717	-0-	21132	2	2927	9	Y	2661	2274	0	380	1	214
													2	8			
09	26880	X	22917	-0-	-3963	-0-	20212	2	2705	9	Y	2459	2297	0	261	1	114
													1	8			
10	27776	X	22837	-0-	-4939	-0-	20022	2	2815	9	Y	2559	2348	0	79	1	246

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35681	X	10705	-0-	-24976	-0-	13	1	9828	2	Y	783	801	0	25	1	39
							3	4	861	9			1	8			
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	30	1	34836	2	Y	4396	4019	0	70	1	342
							9	4	4836	9			4	8			
07	70176	X	70176	-0-	-0-	-0-	48	1	61038	2	Y	8258	8054	0	77	1	467
							6	4	9084	9			2	8			
08	42645	X	42645	-0-	-0-	-0-	35	1	36734	2	Y	5341	5467	0	37	1	302
							1	4	5875	9			2	8			
09	32280	X	30503	-0-	-1777	-0-	31	1	26656	2	Y	3467	3564	0	86	1	118
							2	4	3814	9			1	8			
10	33356	X	24850	-0-	-8506	-0-	31	1	21830	2	Y	2710	2533	0	79	1	216
							8	4	2981	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71004	X	71004	-0-	-0-	-0-	67	1	65230	2	Y	5174	4854	0	188	1	255
							16	4	5691	9			4	8			
06	119141	X	119141	-0-	-0-	-0-	86	1	109188	2	Y	8945	8243	0	260	1	687
							27	4	9840	9			10	8			
07	96826	X	96826	-0-	-0-	-0-	67	1	87675	2	Y	8251	8353	0	119	1	464
							8	4	9076	9			2	8			
08	72378	X	72378	-0-	-0-	-0-	54	1	65364	2	Y	6325	6360	0	70	1	357
							2	4	6958	9			2	8			
09	99870	X	55749	-0-	-44121	-0-	49	1	49900	2	Y	5270	5274	0	173	1	178
							3	4	5797	9			2	8			
10	103199	X	46014	-0-	-57185	-0-	47	1	41393	2	Y	4147	3840	0	157	1	328
							12	4	4562	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69781	X	31740	-0-	-38041	-0-	36	1	29565	2	Y	1936	1813	0	100	1	94
							9	4	2130	9			2	8			
06	46290	X	25079	-0-	-21211	-0-	26	1	23273	2	Y	1611	1525	0	53	1	123
							8	4	1772	9			4	8			
07	40548	X	18636	-0-	-21912	-0-	22	1	17119	2	Y	1356	1380	0	22	1	76
							3	4	1492	9			1	8			
08	38843	X	11585	-0-	-27258	-0-	18	1	10682	2	Y	804	823	0	11	1	45
							1	4	884	9			1	8			
09	33810	X	17637	-0-	-16173	-0-	22	1	16119	2	Y	1359	1304	0	53	1	46
							1	4	1495	9			1	8			
10	31744	X	20948	-0-	-10796	-0-	27	1	19024	2	Y	1718	1556	0	73	1	135
							7	4	1890	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65007	X	41213	-0-	-23794	-0-	50	1	37019	2	Y	3756	3523	0	115	1	186
							12	4	4132	9			3	8			
06	36360	X	32811	-0-	-3549	-0-	38	1	29560	2	Y	2911	2795	0	71	1	224
							11	4	3202	9			7	8			
07	34003	X	34003	-0-	-0-	-0-	37	1	31363	2	Y	2363	2410	0	43	1	132
							4	4	2599	9			2	8			
08	41199	X	34119	-0-	-7080	-0-	37	1	31784	2	Y	2087	2066	0	34	1	117
							2	4	2296	9			2	8			
09	39870	X	30964	-0-	-8906	-0-	38	1	29184	2	Y	1582	1544	0	102	1	52
							2	4	1740	9			1	8			
10	41199	X	31999	-0-	-9200	-0-	42	1	29895	2	Y	1865	1661	0	112	1	144
							10	4	2052	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	10877	-0-	-32058	-0-	24	1	8790	2	Y	1870	1861	0	28	1	94
							6	4	2057	9			3	8			
06	30720	X	21435	-0-	-9285	-0-	28	1	18162	2	Y	2943	2762	0	38	1	229
							8	4	3237	9			8	8			
07	32891	X	26461	-0-	-6430	-0-	28	1	22496	2	Y	3576	3573	0	27	1	202
							3	4	3934	9			3	8			
08	32891	X	27582	-0-	-5309	-0-	29	1	23578	2	Y	3613	3585	0	22	1	205
							1	4	3974	9			3	8			
09	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	33	1	27615	2	Y	4145	4122	0	84	1	142
							2	4	4560	9			2	8			
*10	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	38	1	29120	2	Y	4443	4130	0	98	1	357
							9	4	4887	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	8168	-0-	-9967	-0-	6927	2	1241	9	Y	1128	1136	1	1	8	541
06	17550	X	12212	-0-	-5338	-0-	10944	2	1268	9	Y	1153	1257	1	5	8	432
07	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	408	544	1	1	8	295
08	17856	X	10185	-0-	-7671	-0-	9039	2	3	4	Y	1039	867	1	2	8	465
							1143	9									
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	11638	2	1078	9	Y	980	1144	1	1	8	300
10	12617	X	8135	-0-	-4482	-0-	7288	2	847	9	Y	770	589	1			481

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	23497	-0-	-1365	-0-	17085	2	34	4	Y	5798	5803	1			154
							6378	9									
06	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	17061	2	97	4	Y	5100	5073	1			181
							5610	9									
07	23374	X	21861	-0-	-1513	-0-	16480	2	296	4	Y	4623	4637	1			167
							5085	9									
08	23498	X	21120	-0-	-2378	-0-	16091	2	5029	9	Y	4572	4514	1			225
09	22770	X	20819	-0-	-1951	-0-	16111	2	4708	9	Y	4280	4362	1	26	8	117
10	23529	X	20665	-0-	-2864	-0-	16268	2	4397	9	Y	3997	4006	1			108

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41943	X	39102	-0-	-2841	-0-	34348	2	4754	9	Y	4322	4223	0	83	1	43
													3	8			
06	30922	X	30922	-0-	-0-	-0-	27109	2	3813	9	Y	3466	3398	0	56	1	49
													6	8			
07	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	27094	2	3802	9	Y	3456	3397	0	33	1	73
													2	8			
08	39091	X	28784	-0-	-10307	-0-	25489	2	3295	9	Y	2995	2992	0	25	1	49
													2	8			
09	37830	X	32940	-0-	-4890	-0-	29306	2	3634	9	Y	3304	3227	0	92	1	33
													1	8			
10	39091	X	32379	-0-	-6712	-0-	28588	2	3791	9	Y	3446	3262	0	115	1	102

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	22451	-0-	-11835	-0-	19415	2	1	4	Y	2759	2708	1	3	8	88
							3035	9									
06	27720	X	26671	-0-	-1049	-0-	23610	2	3061	9	Y	2783	2661	1	9	8	201
07	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	30966	2	6	4	Y	3247	3343	1	3	8	102
							3572	9									
08	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	35453	2	3945	9	Y	3586	3518	1	4	8	166
09	36033	X	36033	-0-	-0-	-0-	32490	2	3543	9	Y	3221	3279	1	2	8	106
*10	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	29144	2	3156	9	Y	2869	2849	1			126

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53723	X	42439	-0-	-11284	-0-	38393	2	1	4	Y	3677	3607	1	3	8	116
							4045	9									
06	51990	X	30997	-0-	-20993	-0-	27988	2	3009	9	Y	2735	2648	1	7	8	196
07	49693	X	38567	-0-	-11126	-0-	34907	2	5	4	Y	3323	3412	1	3	8	104
							3655	9									
08	43121	X	38415	-0-	-4706	-0-	34827	2	3588	9	Y	3262	3213	1	3	8	150
09	41070	X	35515	-0-	-5555	-0-	32148	2	3367	9	Y	3061	3108	1	2	8	101
10	42439	X	34371	-0-	-8068	-0-	31059	2	3312	9	Y	3011	2980	1			132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051	X	39948	-0-	-4103	-0-	35760	2	1	4	Y	3806	3733	1	3	8	121
							4187	9									
06	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	36036	2	3759	9	Y	3417	3286	1	7	8	245
07	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	41668	2	6	4	Y	3795	3919	1	2	8	119
							4175	9									
08	45546	X	45546	-0-	-0-	-0-	41463	2	4083	9	Y	3712	3658	1	2	8	171
09	41471	X	41471	-0-	-0-	-0-	37464	2	4007	9	Y	3643	3693	1	1	8	120
10	44175	X	35884	-0-	-8291	-0-	32574	2	3310	9	Y	3009	2998	1			131

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

05	60171	X	48658	-0-	-11513	-0-	42465	2	6193	9	Y	5630	5546	0	82	1	106
													4	8			
06	58230	X	38381	-0-	-19849	-0-	33608	2	4773	9	Y	4339	4212	0	79	1	145
													9	8			
07	60171	X	45381	-0-	-14790	-0-	39766	2	7	4	Y	5098	5058	0	54	1	128
							5608	9					3	8			
08	42749	X	40603	-0-	-2146	-0-	35718	2	4885	9	Y	4441	4413	0	38	1	115
													3	8			
09	41370	X	41352	-0-	-18	-0-	36439	2	4913	9	Y	4466	4389	0	123	1	67
													2	8			
10	42749	X	40499	-0-	-2250	-0-	36051	2	4448	9	Y	4044	3853	0	136	1	122

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

05	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	24848	2	24	4	Y	4607	4494	0	57	1	159
							5068	9					3	8			
06	28680	X	25962	-0-	-2718	-0-	21556	2	4406	9	Y	4005	3836	0	39	1	282
													7	8			
07	29636	X	25768	-0-	-3868	-0-	21505	2	130	4	Y	3757	3715	0	22	1	300
							4133	9					2	8			
08	29884	X	25346	-0-	-4538	-0-	21173	2	4173	9	Y	3794	3256	0	530	1	306
													2	8			
09	28920	X	22341	-0-	-6579	-0-	18459	2	3882	9	Y	3529	3340	0	328	1	166
													1	8			
10	29884	X	22409	-0-	-7475	-0-	18458	2	3951	9	Y	3592	3350	0	58	1	350

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

05	53382	X	331	-0-	-53051	-0-	303	2	28	9	Y	25	252	1			-0-
06	51090	X	-0-	-0-	-51090	-0-					Y	-0-					-0-
07	52793	X	33455	-0-	-19338	-0-	29978	2	1829	4	Y	1498	1195	1			303
							1648	9									
08	50530	X	9670	-0-	-40860	-0-	9182	2	488	9	Y	444	238	1			509
09	42900	X	35844	-0-	-7056	-0-	124	1	32273	2	Y	2971	3275	1			205
							179	4	3268	9							
*10	39304	X	39304	-0-	-0-	-0-	1136	1	34057	2	Y	3004	3061	1			148
							807	4	3304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47275	X	2372	-0-	-44903	-0-	2106	2	266	9	Y	242	492	1	101	8	-0-
06	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
07	46159	X	29006	-0-	-17153	-0-	25192	2	1559	4	Y	2050	1636	1			414
							2255	9									
08	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	326	1			88
09	43140	X	41052	-0-	-2088	-0-	761	1	34287	2	Y	5133	4866	1	1	8	354
							358	4	5646	9							
*10	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	232	1	37651	2	Y	5820	5887	1			287
							767	4	6402	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

05	45725	X	35899	-0-	-9826	-0-	31019	2	4880	9	Y	4436	4346	0	92	1	83
													3	8			
06	40290	X	33218	-0-	-7072	-0-	28686	2	4532	9	Y	4120	3993	0	65	1	138
													7	8			
07	38595	X	36786	-0-	-1809	-0-	31747	2	5	4	Y	4576	4556	0	41	1	115
							5034	9					2	8			
08	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	33469	2	4847	9	Y	4406	4370	0	34	1	114
													3	8			
09	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	30258	2	4245	9	Y	3859	3808	0	106	1	58
													1	8			
*10	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	35242	2	4299	9	Y	3908	3709	0	139	1	118

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

05	49011	X	42490	-0-	-6521	-0-	37155	2	5335	9	Y	4850	4701	0	144	1	90
													3	8			
06	47430	X	37571	-0-	-9859	-0-	33010	2	4561	9	Y	4146	4032	0	56	1	140
													8	8			
07	49011	X	37435	-0-	-11576	-0-	32936	2	7	4	Y	4084	4087	0	32	1	103
							4492	9					2	8			
08	40638	X	40638	-0-	-0-	-0-	35784	2	4854	9	Y	4413	4371	0	27	1	115
													3	8			
09	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	33356	2	4121	9	Y	3746	3684	0	120	1	56
													1	8			
*10	38658	X	38658	-0-	-0-	-0-	34620	2	4038	9	Y	3671	3477	0	140	1	110

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

05	47926	X	47108	-0-	-818	-0-	39988	2	7120	9	Y	6473	6369	0	109	1	121
													5	8			
06	47010	X	42122	-0-	-4888	-0-	35717	2	6405	9	Y	5823	5650	0	88	1	196
													10	8			
07	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	41849	2	8	4	Y	6476	6447	0	58	1	163
							7124	9					4	8			
08	48577	X	43971	-0-	-4606	-0-	37679	2	6292	9	Y	5720	5690	0	42	1	148
													3	8			
09	46680	X	43240	-0-	-3440	-0-	37176	2	6064	9	Y	5513	5453	0	122	1	84
													2	8			
10	48980	X	46601	-0-	-2379	-0-	40585	2	6016	9	Y	5469	5237	0	150	1	166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028	X	33878	-0-	-9150	-0-	29375	2	4503	9	Y	4094	3994	0	104	1	76
													2	8			
06	41640	X	31382	-0-	-10258	-0-	27239	2	4143	9	Y	3766	3646	0	63	1	126
													7	8			
07	40176	X	31593	-0-	-8583	-0-	27637	2	6	4	Y	3591	3588	0	37	1	90
							3950	9					2	8			
08	34596	X	28581	-0-	-6015	-0-	24971	2	3610	9	Y	3282	3259	0	26	1	85
													2	8			
09	33480	X	32070	-0-	-1410	-0-	26713	2	5357	9	Y	4870	4787	0	93	1	74
													1	8			
*10	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	32863	2	6916	9	Y	6287	6041	0	128	1	192

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99107	X	43919	-0-	-55188	-0-	38102	2	5817	9	Y	5288	5104	0	196	1	97
													3	8			
06	61530	X	43664	-0-	-17866	-0-	38305	2	5359	9	Y	4872	4713	0	85	1	163
													8	8			
07	53692	X	45942	-0-	-7750	-0-	40398	2	7	4	Y	5034	5017	0	51	1	127
							5537	9					2	8			
08	47864	X	43036	-0-	-4828	-0-	37907	2	5129	9	Y	4663	4629	0	38	1	121
													2	8			
09	46320	X	39404	-0-	-6916	-0-	34758	2	4646	9	Y	4224	4160	0	120	1	64
													1	8			
10	45942	X	38568	-0-	-7374	-0-	34194	2	4374	9	Y	3976	3793	0	127	1	120

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49786	X	44311	-0-	-5475	-0-	38449	2	5862	9	Y	5329	5210	0	115	1	100
													3	8			
06	48180	X	40205	-0-	-7975	-0-	34988	2	5217	9	Y	4743	4601	0	76	1	159
													7	8			
07	49786	X	40298	-0-	-9488	-0-	35147	2	6	4	Y	4677	4673	0	43	1	118
							5145	9					2	8			
08	44702	X	43393	-0-	-1309	-0-	37988	2	5405	9	Y	4914	4865	0	37	1	127
													3	8			
09	42870	X	38611	-0-	-4259	-0-	33858	2	4753	9	Y	4321	4268	0	114	1	65
													1	8			
10	44299	X	39591	-0-	-4708	-0-	34880	2	4711	9	Y	4283	4086	0	132	1	130

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42178	X	42178	-0-	-0-	-0-	36	1	38343	2	Y	3410	3283	0	120	1	66
							48	4	3751	9			3	8			
06	40680	X	40346	-0-	-334	-0-	22	1	36277	2	Y	3541	3415	0	83	1	102
							152	4	3895	9			7	8			
07	40052	X	39809	-0-	-243	-0-	20	1	36018	2	Y	3151	3130	0	47	1	74
							305	4	3466	9			2	8			
08	42191	X	35660	-0-	-6531	-0-	18	1	32168	2	Y	3108	3124	0	33	1	23
							55	4	3419	9			2	8			
09	40830	X	32767	-0-	-8063	-0-	44	1	29679	2	Y	2739	2648	0	95	1	18
							31	4	3013	9			1	8			
10	42191	X	32606	-0-	-9585	-0-	70	1	29737	2	Y	2495	2376	0	107	1	30
							54	4	2745	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86738	X	62466	-0-	-24272	-0-	1517	1	54192	2	Y	4980	4967	1	31	8	127
							1279	4	5478	9							
06	83940	X	72042	-0-	-11898	-0-	2137	1	62734	2	Y	5818	5757	1			188
							771	4	6400	9							
07	86738	X	71748	-0-	-14990	-0-	1825	1	62038	2	Y	5974	5855	1	146	8	161
							1314	4	6571	9							
08	77965	X	66605	-0-	-11360	-0-	2296	1	56640	2	Y	5389	5282	1	72	8	196
							1741	4	5928	9							
09	72870	X	65276	-0-	-7594	-0-	2368	1	56709	2	Y	5443	5378	1	150	8	111
							212	4	5987	9							
10	74431	X	65550	-0-	-8881	-0-	2571	1	57233	2	Y	5119	5088	1	6	8	136
							115	4	5631	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46190	X	32910	-0-	-13280	-0-	26444	2	6466	9	Y	5878	5864	1			115
06	34680	X	33069	-0-	-1611	-0-	27307	2	5762	9	Y	5238	5199	1			154
07	33542	X	27467	-0-	-6075	-0-	22719	2	4748	9	Y	4316	4323	1			147
08	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	30544	2	6260	9	Y	5691	5528	1			310
09	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	26306	2	5104	9	Y	4640	4823	1	39	8	88
*10	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	27288	2	5312	9	Y	4829	4782	1			135

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	35410	-0-	-9323	-0-	27653	2	7757	9	Y	7052	7056	1			136
06	43020	X	39978	-0-	-3042	-0-	32298	2	7680	9	Y	6982	6913	1			205
07	44454	X	36140	-0-	-8314	-0-	29108	2	7032	9	Y	6393	6381	1			217
08	39585	X	39585	-0-	-0-	-0-	32174	2	7411	9	Y	6737	6587	1			367
09	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	29905	2	6740	9	Y	6127	6327	1	51	8	116
10	37324	X	30281	-0-	-7043	-0-	24385	2	5896	9	Y	5360	5325	1			151

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	25790	-0-	-1707	-0-	19849	2	24	4	Y	5379	5395	1			134
							5917	9									
06	26610	X	23976	-0-	-2634	-0-	18602	2	66	4	Y	4825	4795	1			164
							5308	9									
07	27497	X	23377	-0-	-4120	-0-	18167	2	198	4	Y	4556	4556	1			164
							5012	9									
08	26846	X	23290	-0-	-3556	-0-	18287	2	5003	9	Y	4548	4488	1			224
09	24960	X	21671	-0-	-3289	-0-	16917	2	4754	9	Y	4322	4397	1	33	8	116
10	25792	X	21735	-0-	-4057	-0-	17052	2	4683	9	Y	4257	4260	1			113

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53599	X	46986	-0-	-6613	-0-	48	1	42181	2	Y	4267	4143	0	110	1	83
							63	4	4694	9			3	8			
06	51870	X	43153	-0-	-8717	-0-	29	1	38773	2	Y	3774	3658	0	83	1	109
							200	4	4151	9			7	8			
07	51677	X	40378	-0-	-11299	-0-	24	1	36321	2	Y	3343	3327	0	44	1	79
							356	4	3677	9			2	8			
08	46996	X	36566	-0-	-10430	-0-	21	1	32757	2	Y	3384	3404	0	32	1	25
							66	4	3722	9			2	8			
09	45480	X	34424	-0-	-11056	-0-	52	1	30634	2	Y	3364	3270	0	96	1	22
							38	4	3700	9			1	8			
10	46996	X	34250	-0-	-12746	-0-	81	1	30661	2	Y	3133	3009	0	108	1	38
							62	4	3446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	30516	-0-	-3212	-0-	24100	2	39	4	Y	5797	5802	1			154
							6377	9									
06	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	21476	2	105	4	Y	4857	4840	1			171
							5343	9									
07	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	20853	2	321	4	Y	5169	5154	1			186
							5686	9									
08	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	21731	2	5776	9	Y	5251	5180	1			257
09	25980	X	24216	-0-	-1764	-0-	18976	2	5240	9	Y	4764	4860	1	32	8	129
10	26846	X	18702	-0-	-8144	-0-	14443	2	4259	9	Y	3872	3897	1			104

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254	X	21383	-0-	-16871	-0-	15888	2	35	4	Y	4964	4961	1			132
							5460	9									
06	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	20021	2	107	4	Y	6021	5940	1			213
							6623	9									
07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	20959	2	341	4	Y	6047	6042	1			218
							6652	9									
08	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	21059	2	6985	9	Y	6350	6257	1			311
09	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	21114	2	6719	9	Y	6108	6202	1	51	8	166
*10	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	21688	2	6892	9	Y	6265	6262	1			169

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51646	X	48822	-0-	-2824	-0-	45	1	40695	2	Y	7293	7135	0	127	1	144
							60	4	8022	9			2	8			
06	51030	X	43342	-0-	-7688	-0-	27	1	36115	2	Y	6374	6252	0	74	1	186
							189	4	7011	9			6	8			
07	52731	X	43318	-0-	-9413	-0-	24	1	36755	2	Y	5620	5628	0	43	1	133
							357	4	6182	9			2	8			
08	51243	X	37452	-0-	-13791	-0-	24	1	34145	2	Y	2918	2987	0	40	1	22
							73	4	3210	9			2	8			
09	48720	X	35080	-0-	-13640	-0-	59	1	32152	2	Y	2569	2451	0	123	1	16
							43	4	2826	9			1	8			
10	48825	X	33507	-0-	-15318	-0-	92	1	30630	2	Y	2468	2323	0	132	1	29
							70	4	2715	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	15134	-0-	-10379	-0-	12690	2	2444	9	Y	2222	2193	0	4	1	116
													6	8			
06	24690	X	17902	-0-	-6788	-0-	15040	2	2862	9	Y	2602	2476	0	6	1	232
													4	8			
07	25513	X	17153	-0-	-8360	-0-	14605	2	2548	9	Y	2316	2352	0	2	1	194
08	20398	X	15235	-0-	-5163	-0-	12971	2	2264	9	Y	2058	2072	0	3	1	176
													1	8			
09	17910	X	14006	-0-	-3904	-0-	11792	2	2214	9	Y	2013	2020	0	10	1	137
													22	8			
10	18507	X	15612	-0-	-2895	-0-	13248	2	2364	9	Y	2149	2123	0	18	1	144
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7039	2	1970	9	Y	1791	1762	0	2	1	93
													11	8			
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	6350	2	1762	9	Y	1602	1544	0	3	1	143
													5	8			
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	6972	2	1716	9	Y	1560	1571	0	1	1	131
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	7466	2	1592	9	Y	1447	1450	0	2	1	124
													2	8			
09	8730	X	8709	-0-	-21	-0-	7034	2	1675	9	Y	1523	1484	0	6	1	101
													56	8			
10	9021	X	8120	-0-	-901	-0-	6569	2	1551	9	Y	1410	1406	0	9	1	94
													2	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55707	X	49210	-0-	-6497	-0-	44	1	43887	2	Y	4746	4592	0	137	1	92
							58	4	5221	9			3	8			
06	53220	X	45402	-0-	-7818	-0-	27	1	40551	2	Y	4217	4089	0	91	1	122
							185	4	4639	9			7	8			
07	54188	X	48265	-0-	-5923	-0-	24	1	42861	2	Y	4566	4524	0	54	1	108
							357	4	5023	9			2	8			
08	47399	X	42543	-0-	-4856	-0-	21	1	37897	2	Y	4146	4185	0	36	1	31
							64	4	4561	9			2	8			
09	45870	X	39835	-0-	-6035	-0-	52	1	35097	2	Y	4226	4119	0	109	1	28
							37	4	4649	9			1	8			
10	47399	X	34783	-0-	-12616	-0-	71	1	30705	2	Y	3593	3470	0	107	1	44
							55	4	3952	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43927	X	35631	-0-	-8296	-0-	30	1	31645	2	Y	3560	3327	0	225	1	67
							40	4	3916	9			3	8			
06	42510	X	34003	-0-	-8507	-0-	19	1	30404	2	Y	3135	3027	0	78	1	90
							131	4	3449	9			7	8			
07	40083	X	36287	-0-	-3796	-0-	18	1	32051	2	Y	3592	3548	0	47	1	85
							267	4	3951	9			2	8			
08	38347	X	33609	-0-	-4738	-0-	16	1	29682	2	Y	3512	3539	0	30	1	26
							48	4	3863	9			2	8			
09	37110	X	30066	-0-	-7044	-0-	36	1	26464	2	Y	3218	3136	0	86	1	21
							26	4	3540	9			1	8			
10	36301	X	29956	-0-	-6345	-0-	58	1	26563	2	Y	2991	2879	0	97	1	36
							45	4	3290	9							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	11460	-0-	-5683	-0-	9737	2	1723	9	Y	1566	1540	0	2	1	61
													5	8			
06	16590	X	2049	-0-	-14541	-0-	1771	2	278	9	Y	253	298	0	1	1	14
													1	8			
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	15655	X	3276	-0-	-12379	-0-	2832	2	444	9	Y	404	377	0	1	1	26
09	15150	X	1193	-0-	-13957	-0-	625	2	568	9	Y	516	493	0	1	1	30
													18	8			
10	11470	X	7982	-0-	-3488	-0-	6077	2	17	4	Y	1716	1651	0	8	1	87
							1888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49321	X	38198	-0-	-11123	-0-	30	1	34118	2	Y	3646	3453	0	182	1	70
							39	4	4011	9			2	8			
06	44970	X	35856	-0-	-9114	-0-	18	1	31948	2	Y	3421	3306	0	80	1	99
							127	4	3763	9			6	8			
07	43989	X	36208	-0-	-7781	-0-	17	1	32128	2	Y	3465	3434	0	46	1	82
							251	4	3812	9			2	8			
08	38471	X	34686	-0-	-3785	-0-	15	1	30924	2	Y	3364	3385	0	34	1	25
							47	4	3700	9			2	8			
09	37230	X	31980	-0-	-5250	-0-	38	1	28585	2	Y	3027	2930	0	101	1	20
							27	4	3330	9			1	8			
10	38192	X	32779	-0-	-5413	-0-	62	1	29132	2	Y	3215	3081	0	115	1	39
							48	4	3537	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48453	X	46101	-0-	-2352	-0-	45	1	38464	2	Y	6847	6675	0	148	1	134
							60	4	7532	9			4	8			
06	44951	X	44951	-0-	-0-	-0-	29	1	38053	2	Y	6060	5919	0	90	1	176
							203	4	6666	9			9	8			
07	48825	X	47607	-0-	-1218	-0-	26	1	40257	2	Y	6303	6273	0	54	1	149
							391	4	6933	9			3	8			
08	43668	X	43668	-0-	-0-	-0-	23	1	36781	2	Y	6174	6239	0	35	1	46
							73	4	6791	9			3	8			
09	42000	X	40589	-0-	-1411	-0-	58	1	34015	2	Y	5885	5787	0	104	1	39
							42	4	6474	9			1	8			
10	43400	X	34167	-0-	-9233	-0-	88	1	29054	2	Y	4507	4391	0	100	1	55
							67	4	4958	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73098	X	41158	-0-	-31940	-0-	1706	1	35523	2	Y	3316	3298	1	25	8	85
							281	4	3648	9							
06	57990	X	40023	-0-	-17967	-0-	2132	1	34102	2	Y	3183	3165	1			103
							288	4	3501	9							
07	59923	X	48691	-0-	-11232	-0-	2243	1	40679	2	Y	4179	4050	1	120	8	112
							1172	4	4597	9							
08	59923	X	46303	-0-	-13620	-0-	2681	1	39312	2	Y	3776	3694	1	57	8	137
							156	4	4154	9							
09	45990	X	39689	-0-	-6301	-0-	2650	1	33307	2	Y	3280	3248	1	102	8	67
							124	4	3608	9							
10	48701	X	39665	-0-	-9036	-0-	2825	1	33377	2	Y	3087	3065	1	7	8	82
							67	4	3396	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56265	X	41177	-0-	-15088	-0-	35262	2	5915	9	Y	5377	5260	0	106	1	54
													4	8			
06	54450	X	15019	-0-	-39431	-0-	12427	2	2592	9	Y	2356	2344	0	29	1	34
													3	8			
07	56265	X	44607	-0-	-11658	-0-	37824	2	6783	9	Y	6166	6016	0	50	1	130
													4	8			
08	45415	X	41842	-0-	-3573	-0-	36065	2	5777	9	Y	5252	5253	0	38	1	87
													4	8			
09	43950	X	42732	-0-	-1218	-0-	37060	2	5672	9	Y	5156	5068	0	122	1	51
													2	8			
10	44330	X	42500	-0-	-1830	-0-	36986	2	5514	9	Y	5013	4778	0	137	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79143	X	44498	-0-	-34645	-0-	38578	2	5920	9	Y	5382	5238	0	126	1	54
													4	8			
06	76590	X	54101	-0-	-22489	-0-	46972	2	7129	9	Y	6481	6310	0	121	1	92
													12	8			
07	79143	X	36187	-0-	-42956	-0-	31366	2	4821	9	Y	4383	4334	0	46	1	92
													3	8			
08	53723	X	39281	-0-	-14442	-0-	33693	2	5588	9	Y	5080	5046	0	39	1	84
													3	8			
09	54090	X	39136	-0-	-14954	-0-	33775	2	5361	9	Y	4874	4796	0	111	1	49
													2	8			
10	55893	X	46031	-0-	-9862	-0-	38981	2	7050	9	Y	6409	6123	0	144	1	191

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54808	X	45005	-0-	-9803	-0-	38790	2	6215	9	Y	5650	5496	0	128	1	56
													7	8			
06	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	34645	2	7013	9	Y	6375	6235	0	91	1	91
													14	8			
07	41239	X	41239	-0-	-0-	-0-	33573	2	7666	9	Y	6969	6859	0	50	1	147
													4	8			
08	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	36546	2	5221	9	Y	4746	4768	0	43	1	78
													4	8			
09	42578	X	42578	-0-	-0-	-0-	38560	2	4018	9	Y	3653	3551	0	141	1	36
													3	8			
10	41261	X	38601	-0-	-2660	-0-	34340	2	4261	9	Y	3874	3654	0	142	1	114

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63674	X	50295	-0-	-13379	-0-	39651	2	10644	9	Y	9676	9538	0	167	1	72
													6	8			
06	57810	X	22997	-0-	-34813	-0-	17926	2	5071	9	Y	4610	4555	0	48	1	70
													9	8			
07	57102	X	56357	-0-	-745	-0-	44960	2	11397	9	Y	10361	10225	0	60	1	141
													5	8			
08	55521	X	50628	-0-	-4893	-0-	40501	2	10127	9	Y	9206	9160	0	43	1	139
													5	8			
09	50310	X	44470	-0-	-5840	-0-	35348	2	9122	9	Y	8293	8153	0	183	1	94
													2	8			
10	56358	X	46486	-0-	-9872	-0-	37063	2	9423	9	Y	8566	8279	0	159	1	222

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77314	X	65288	-0-	-12026	-0-	51783	2	13505	9	Y	12277	12150	0	158	1	91
													7	8			
06	69330	X	55749	-0-	-13581	-0-	44063	2	11686	9	Y	10624	10442	0	98	1	161
													14	8			
07	67084	X	60710	-0-	-6374	-0-	47998	2	12712	9	Y	11556	11490	0	65	1	157
													5	8			
08	65503	X	54488	-0-	-11015	-0-	43152	2	11336	9	Y	10305	10255	0	46	1	156
													5	8			
09	63180	X	53018	-0-	-10162	-0-	41974	2	11044	9	Y	10040	9862	0	219	1	113
													2	8			
10	65286	X	52976	-0-	-12310	-0-	41959	2	11017	9	Y	10015	9688	0	181	1	259

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125023	X	76611	-0-		-48412	-0-		63634	2	12977	9	Y	11797	11607	0	231	1	87
															3	8			
06	114030	X	74857	-0-		-39173	-0-		62090	2	12767	9	Y	11606	11353	0	158	1	176
															6	8			
07	110856	X	75055	-0-		-35801	-0-		62063	2	12992	9	Y	11811	11729	0	96	1	160
															2	8			
08	100254	X	71206	-0-		-29048	-0-		58894	2	12312	9	Y	11193	11110	0	72	1	169
															2	8			
09	76530	X	65424	-0-		-11106	-0-		53934	2	11490	9	Y	10445	10245	0	250	1	118
															1	8			
10	77345	X	63867	-0-		-13478	-0-		52762	2	11105	9	Y	10095	9744	0	208	1	261

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

05	61907	X	44786	-0-		-17121	-0-		34761	2	222	4	Y	8912	8759	1			351
									9803	9									
06	54300	X	43113	-0-		-11187	-0-		33448	2	668	4	Y	8179	8409	1			121
									8997	9									
07	48174	X	36961	-0-		-11213	-0-		27465	2	1460	4	Y	7305	7234	1			192
									8036	9									
08	43927	X	162	-0-		-43765	-0-		13	2	149	9	Y	135	320	1			7
09	42510	X	4645	-0-		-37865	-0-		3498	2	1147	9	Y	1043	989	1	20	8	41
10	43927	X	28281	-0-		-15646	-0-		22252	2	6029	9	Y	5481	5344	1			178

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

05	58621	X	43710	-0-		-14911	-0-		34717	2	222	4	Y	7974	7844	1			314
									8771	9									
06	51300	X	42152	-0-		-9148	-0-		33767	2	676	4	Y	7008	7219	1			103
									7709	9									
07	48174	X	42149	-0-		-6025	-0-		32497	2	1733	4	Y	7199	7113	1			189
									7919	9									
08	44237	X	39391	-0-		-4846	-0-		31876	2	13	4	Y	6820	6681	1			328
									7502	9									
09	42300	X	35372	-0-		-6928	-0-		29055	2	6317	9	Y	5743	5800	1	48	8	223
10	43710	X	31879	-0-		-11831	-0-		25942	2	5937	9	Y	5397	5446	1			174

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

05	48143	X	40674	-0-		-7469	-0-		32352	2	207	4	Y	7377	7249	1			294
									8115	9									
06	44340	X	36032	-0-		-8308	-0-		28336	2	567	4	Y	6481	6679	1			96
									7129	9									
07	42563	X	36713	-0-		-5850	-0-		27870	2	1484	4	Y	6690	6610	1			176
									7359	9									
08	34844	X	33248	-0-		-1596	-0-		26438	2	11	4	Y	6181	6059	1			298
									6799	9									
09	33720	X	33167	-0-		-553	-0-		26745	2	6422	9	Y	5838	5867	1	41	8	228
10	34844	X	33341	-0-		-1503	-0-		27145	2	6196	9	Y	5633	5679	1			182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53258	X	44596	-0-	-8662	-0-		34633	2	221	4	Y	8856	8701	1			354
								9742	9									
06	41250	X	40350	-0-	-900	-0-		30987	2	618	4	Y	7950	8186	1			118
								8745	9									
07	45508	X	39143	-0-	-6365	-0-		29130	2	1548	4	Y	7695	7611	1			202
								8465	9									
08	40424	X	39706	-0-	-718	-0-		30710	2	13	4	Y	8166	7974	1			394
								8983	9									
09	39120	X	38160	-0-	-960	-0-		29734	2	8426	9	Y	7660	7703	1	51	8	300
10	40424	X	36520	-0-	-3904	-0-		28453	2	8067	9	Y	7334	7396	1			238

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	346	-0-	-29352	-0-		214	2	1	4	Y	119	117	1			5
								131	9									
06	10350	X	7628	-0-	-2722	-0-		5502	2	257	4	Y	1699	1680	1			24
								1869	9									
07	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-		8156	2	436	4	Y	1474	1459	1			39
								1621	9									
08	4929	X	107	-0-	-4822	-0-		61	2	7	4	Y	35	72	1			2
								39	9									
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
10	10199	X	9756	-0-	-443	-0-		7269	2	2487	9	Y	2261	2187	1			74

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72292	X	59991	-0-	-12301	-0-		48174	2	11817	9	Y	10743	10623	0	147	1	80
														7	8			
06	65910	X	59496	-0-	-6414	-0-		47861	2	11635	9	Y	10577	10352	0	130	1	160
														15	8			
07	63488	X	55342	-0-	-8146	-0-		44507	2	10835	9	Y	9850	9815	0	56	1	134
														5	8			
08	54870	X	50056	-0-	-4814	-0-		40326	2	9730	9	Y	8845	8800	0	40	1	134
														5	8			
09	53100	X	49721	-0-	-3379	-0-		40095	2	9626	9	Y	8751	8598	0	186	1	99
														2	8			
10	54870	X	47950	-0-	-6920	-0-		38723	2	9227	9	Y	8388	8122	0	148	1	217

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39308	X	28465	-0-	-10843	-0-		22357	2	143	4	Y	5423	5341	1			216
								5965	9									
06	35460	X	18110	-0-	-17350	-0-		13874	2	277	4	Y	3599	3762	1			53
								3959	9									
07	35154	X	10436	-0-	-24718	-0-		6636	2	347	4	Y	3139	3109	1			83
								3453	9									
08	28489	X	17639	-0-	-10850	-0-		12660	2	5	4	Y	4522	4386	1			219
								4974	9									
09	27570	X	21763	-0-	-5807	-0-		15104	2	6659	9	Y	6054	5983	1	50	8	240
10	28489	X	18187	-0-	-10302	-0-		12761	2	5426	9	Y	4933	5011	1			162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117087	X	66673	-0-		-50414	-0-		2353	1	58619	2	Y	4761	4726	1	45	8	121
									464	4	5237	9							
06	93210	X	43956	-0-		-49254	-0-		2368	1	37918	2	Y	3045	3068	1			98
									320	4	3350	9							
07	96317	X	81085	-0-		-15232	-0-		1729	1	71755	2	Y	6267	5966	1	233	8	166
									707	4	6894	9							
08	95418	X	93346	-0-		-2072	-0-		2315	1	83343	2	Y	6688	6493	1	119	8	242
									331	4	7357	9							
09	88619	X	88619	-0-		-0-	-0-		2353	1	79072	2	Y	6272	6159	1	228	8	127
									295	4	6899	9							
*10	84526	X	84526	-0-		-0-	-0-		2556	1	75794	2	Y	5475	5447	1	9	8	146
									153	4	6023	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69161	X	44584	-0-		-24577	-0-		2508	1	37152	2	Y	4210	4173	1	46	8	107
									293	4	4631	9							
06	66930	X	58591	-0-		-8339	-0-		3068	1	49112	2	Y	5451	5382	1			176
									415	4	5996	9							
07	69161	X	55057	-0-		-14104	-0-		2922	1	46060	2	Y	5110	4933	1	218	8	135
									454	4	5621	9							
08	60394	X	60394	-0-		-0-	-0-		3960	1	50343	2	Y	5356	5188	1	110	8	193
									199	4	5892	9							
09	58590	X	54892	-0-		-3698	-0-		3964	1	45439	2	Y	4836	4726	1	206	8	97
									169	4	5320	9							
10	60543	X	46226	-0-		-14317	-0-		3903	1	38078	2	Y	3789	3777	1	8	8	101
									77	4	4168	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102486	X	67939	-0-		-34547	-0-		2862	1	57984	2	Y	5258	5221	1	42	8	134
									1309	4	5784	9							
06	83970	X	83167	-0-		-803	-0-		3563	1	71859	2	Y	6303	6234	1			203
									812	4	6933	9							
07	85442	X	85442	-0-		-0-	-0-		3023	1	73488	2	Y	6823	6640	1	204	8	182
									1426	4	7505	9							
08	85276	X	85276	-0-		-0-	-0-		3872	1	72614	2	Y	6388	6239	1	100	8	231
									1763	4	7027	9							
09	83160	X	75533	-0-		-7627	-0-		3945	1	65036	2	Y	5736	5662	1	189	8	116
									242	4	6310	9							
10	85932	X	77245	-0-		-8687	-0-		4052	1	67084	2	Y	5424	5389	1	7	8	144
									143	4	5966	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82212	X	53932	-0-		-28280	-0-		2450	1	45547	2	Y	5068	5038	1	44	8	129
									360	4	5575	9							
06	75000	X	64212	-0-		-10788	-0-		3084	1	54112	2	Y	5963	5900	1			192
									457	4	6559	9							
07	77500	X	68341	-0-		-9159	-0-		2577	1	58394	2	Y	6177	5995	1	210	8	164
									575	4	6795	9							
08	67177	X	67112	-0-		-65	-0-		3723	1	56524	2	Y	6037	5877	1	106	8	218
									224	4	6641	9							
09	65010	X	61262	-0-		-3748	-0-		3998	1	50928	2	Y	5587	5494	1	198	8	113
									190	4	6146	9							
10	68355	X	59943	-0-		-8412	-0-		3830	1	50445	2	Y	5060	5030	1	8	8	135
									102	4	5566	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180141	X	125233	-0-	-54908	-0-	108152	2	17081	9	Y	15528	15117	0	452	1	113
													19	8			
06	157770	X	34720	-0-	-123050	-0-	29886	2	169	4	Y	4241	4224	0	61	1	64
							4665	9					5	8			
07	148955	X	100746	-0-	-48209	-0-	87693	2	13053	9	Y	11866	11663	0	106	1	161
08	122977	X	88465	-0-	-34512	-0-	76947	2	11518	9	Y	10471	10399	0	74	1	158
													1	8			
09	119010	X	97233	-0-	-21777	-0-	84714	2	12519	9	Y	11381	11024	0	383	1	127
													5	8			
10	122977	X	94842	-0-	-28135	-0-	82749	2	12093	9	Y	10994	10541	0	295	1	282
													3	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173352	X	86657	-0-	-86695	-0-	68981	2	17676	9	Y	16069	16092	1	8	8	195
06	134400	X	92734	-0-	-41666	-0-	75283	2	34	4	Y	15834	15833	1	20	8	176
							17417	9									
07	133114	X	88205	-0-	-44909	-0-	72259	2	18	4	Y	14480	14373	1	6	8	277
							15928	9									
08	120993	X	90208	-0-	-30785	-0-	75632	2	14576	9	Y	13251	13401	1	5	8	122
09	92730	X	79103	-0-	-13627	-0-	65003	2	14100	9	Y	12818	12698	1	3	8	239
10	95821	X	68043	-0-	-27778	-0-	55904	2	12139	9	Y	11035	10880	1			394

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262167	X	135921	-0-	-126246	-0-	121468	2	14453	9	Y	13139	13197	1	15	8	156
06	214740	X	130766	-0-	-83974	-0-	116917	2	42	4	Y	12552	12534	1	37	8	137
							13807	9									
07	198245	X	126383	-0-	-71862	-0-	113695	2	23	4	Y	11514	11421	1	11	8	219
							12665	9									
08	183675	X	127588	-0-	-56087	-0-	115178	2	12410	9	Y	11282	11388	1	10	8	103
09	151680	X	117739	-0-	-33941	-0-	105965	2	11774	9	Y	10704	10604	1	6	8	197
10	135935	X	92765	-0-	-43170	-0-	83615	2	9150	9	Y	8318	8224	1			291

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73501	X	53521	-0-	-19980	-0-	47438	2	56	4	Y	5479	5191	0	202	1	464
							6027	9					3	8			
06	58770	X	53274	-0-	-5496	-0-	47661	2	5613	9	Y	5103	4965	0	127	1	465
													10	8			
07	59551	X	56727	-0-	-2824	-0-	50714	2	235	4	Y	5253	4754	0	73	1	888
							5778	9					3	8			
08	57102	X	54841	-0-	-2261	-0-	49249	2	5592	9	Y	5084	5418	0	56	1	495
													3	8			
09	55260	X	54344	-0-	-916	-0-	48839	2	51	4	Y	4958	4921	0	162	1	368
							5454	9					2	8			
10	56730	X	43498	-0-	-13232	-0-	38429	2	5069	9	Y	4608	4365	0	143	1	468

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	40516	-0-	-14478	-0-	36227	2	46	4	Y	3857	3632	0	159	1	325
							4243	9					6	8			
06	39000	X	29226	-0-	-9774	-0-	26378	2	2848	9	Y	2589	2590	0	78	1	234
													12	8			
07	41757	X	13480	-0-	-28277	-0-	11997	2	142	4	Y	1219	1227	0	18	1	205
							1341	9					3	8			
08	41757	X	19598	-0-	-22159	-0-	17440	2	2158	9	Y	1962	1951	0	21	1	191
													4	8			
09	40410	X	6045	-0-	-34365	-0-	5274	2	97	4	Y	613	740	0	17	1	46
							674	9					1	8			
10	40517	X	26473	-0-	-14044	-0-	23683	2	2790	9	Y	2536	2239	0	86	1	257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119939	X	90708	-0-	-29231	-0-	71545	2	19163	9	Y	17421	17144	0	199	1	267
													10	8			
06	116070	X	82424	-0-	-33646	-0-	65966	2	16458	9	Y	14962	14782	0	145	1	282
													20	8			
07	111538	X	69074	-0-	-42464	-0-	55972	2	13102	9	Y	11911	11859	0	60	1	270
													4	8			
08	111538	X	68455	-0-	-43083	-0-	56059	2	12396	9	Y	11269	11246	0	48	1	240
													5	8			
09	87780	X	62323	-0-	-25457	-0-	51258	2	11065	9	Y	10059	9959	0	171	1	166
													3	8			
10	90706	X	59166	-0-	-31540	-0-	48976	2	10190	9	Y	9264	8920	0	180	1	330

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190495	X	88941	-0-	-101554	-0-	70671	2	18270	9	Y	16609	16483	0	183	1	255
													7	8			
06	184350	X	74742	-0-	-109608	-0-	59554	2	15188	9	Y	13807	13668	0	115	1	261
													18	8			
07	190495	X	81219	-0-	-109276	-0-	65892	2	15327	9	Y	13934	13793	0	80	1	316
													6	8			
08	190495	X	79843	-0-	-110652	-0-	65364	2	14479	9	Y	13163	13129	0	63	1	280
													7	8			
09	128970	X	71398	-0-	-57572	-0-	58462	2	12936	9	Y	11760	11664	0	177	1	195
													4	8			
10	88939	X	70416	-0-	-18523	-0-	58121	2	12295	9	Y	11177	10793	0	179	1	400

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275032	X	92450	-0-	-182582	-0-	72386	2	20064	9	Y	18240	18037	0	197	1	280
													7	8			
06	266160	X	78768	-0-	-187392	-0-	62035	2	16733	9	Y	15212	15059	0	128	1	287
													18	8			
07	226548	X	73277	-0-	-153271	-0-	58442	2	14835	9	Y	13486	13389	0	73	1	306
													5	8			
08	226548	X	70374	-0-	-156174	-0-	56677	2	13697	9	Y	12452	12432	0	56	1	265
													5	8			
09	127230	X	60618	-0-	-66612	-0-	48983	2	11635	9	Y	10577	10509	0	155	1	175
													3	8			
10	92442	X	61425	-0-	-31017	-0-	50102	2	11323	9	Y	10294	9925	0	176	1	368

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275807	X	114562	-0-	-161245	-0-	87971	2	26591	9	Y	24174	23751	0	415	1	243
													12	8			
06	266910	X	116253	-0-	-150657	-0-	92181	2	24072	9	Y	21884	21441	0	341	1	311
													34	8			
07	275807	X	111505	-0-	-164302	-0-	89483	2	22022	9	Y	20020	19767	0	131	1	423
													10	8			
08	297259	X	84982	-0-	-212277	-0-	66315	2	18667	9	Y	16970	17028	0	77	1	281
													7	8			
09	151920	X	83239	-0-	-68681	-0-	64680	2	18559	9	Y	16872	16609	0	371	1	168
													5	8			
10	120125	X	80519	-0-	-39606	-0-	65216	2	15303	9	Y	13912	13363	0	301	1	416

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261950	X	157690	-0-	-104260	-0-	123595	2	34095	9	Y	30995	30453	0	493	1	312
													16	8			
06	253500	X	129397	-0-	-124103	-0-	102219	2	27178	9	Y	24707	24306	0	323	1	352
													38	8			
07	192448	X	117130	-0-	-75318	-0-	93533	2	23597	9	Y	21452	21202	0	139	1	453
													10	8			
08	192448	X	96183	-0-	-96265	-0-	77022	2	19161	9	Y	17419	17484	0	90	1	289
													9	8			
09	178920	X	117688	-0-	-61232	-0-	94408	2	23280	9	Y	21164	20874	0	360	1	212
													7	8			
10	157697	X	99424	-0-	-58273	-0-	80116	2	19308	9	Y	17553	16884	0	356	1	525

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63674	X	48399	-0-	-15275	-0-	32463	2	15936	9	Y	14487	14467	0	193	1	154
06	58950	X	43201	-0-	-15749	-0-	29552	2	13649	9	Y	12408	12285	0	76	1	201
07	60915	X	41084	-0-	-19831	-0-	27897	2	36	4	Y	11955	11857	0	66	1	233
							13151	9									
08	60915	X	38227	-0-	-22688	-0-	25639	2	12588	9	Y	11444	11408	0	55	1	214
09	52350	X	33950	-0-	-18400	-0-	22606	2	85	4	Y	10235	10158	0	72	1	127
							11259	9					92	8			
10	48391	X	30964	-0-	-17427	-0-	21273	2	9691	9	Y	8810	8580	0	100	1	257

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		35212	-0-	35212	35212	28322	2	803	4	N	5534	5261	1			273
							6087	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	39984	-0-	-1649	-0-	31908	2	87	4	Y	7263	7201	0	54	1	51
							7989	9					5	8			
06	40290	X	32788	-0-	-7502	-0-	26125	2	6663	9	Y	6057	5712	0	343	1	53
07	42284	X	29716	-0-	-12568	-0-	23490	2	6226	9	Y	5660	5423	0	220	1	70
08	42284	X	27058	-0-	-15226	-0-	21469	2	22	4	Y	5061	5092	0	4	1	34
							5567	9					1	8			
09	40920	X	26717	-0-	-14203	-0-	21397	2	27	4	Y	4812	4700	0	16	1	63
							5293	9					67	8			
10	39990	X	25348	-0-	-14642	-0-	20009	2	25	4	Y	4831	4389	0	462	1	43
							5314	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232500	X	81328	-0-	-151172	-0-	65510	2	15818	9	Y	14380	14447	1	6	8	174
06	129180	X	76088	-0-	-53092	-0-	61792	2	29	4	Y	12970	12985	1	15	8	144
							14267	9									
07	116405	X	73336	-0-	-43069	-0-	59913	2	16	4	Y	12188	12095	1	4	8	233
							13407	9									
08	112840	X	75098	-0-	-37742	-0-	61939	2	13159	9	Y	11963	12082	1	4	8	110
09	84810	X	67418	-0-	-17392	-0-	55546	2	11872	9	Y	10793	10699	1	3	8	201
10	81313	X	65253	-0-	-16060	-0-	53367	2	11886	9	Y	10805	10620	1			386

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205313	X	85283	-0-	-120030	-0-	72332	2	12951	9	Y	11774	11825	1	5	8	142
06	171060	X	80997	-0-	-90063	-0-	68977	2	31	4	Y	10899	10909	1	12	8	120
							11989	9									
07	156178	X	81862	-0-	-74316	-0-	70262	2	18	4	Y	10529	10445	1	3	8	201
							11582	9									
08	130045	X	76334	-0-	-53711	-0-	65707	2	10627	9	Y	9661	9770	1	3	8	89
09	86550	X	68543	-0-	-18007	-0-	58970	2	9573	9	Y	8703	8628	1	2	8	162
10	85281	X	47674	-0-	-37607	-0-	40853	2	17	4	Y	6185	6128	1			219
							6804	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227695	X	80841	-0-	-146854	-0-	63121	2	17720	9	Y	16109	16178	1	8	8	196
06	138660	X	83282	-0-	-55378	-0-	65816	2	31	4	Y	15850	15847	1	23	8	176
							17435	9									
07	123473	X	80083	-0-	-43390	-0-	63996	2	17	4	Y	14609	14498	1	7	8	280
							16070	9									
08	113832	X	75382	-0-	-38450	-0-	60444	2	14938	9	Y	13580	13729	1	6	8	125
09	84720	X	39857	-0-	-44863	-0-	31759	2	8098	9	Y	7362	7347	1	2	8	138
10	86056	X	29264	-0-	-56792	-0-	23155	2	6109	9	Y	5554	5492	1			200

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264988	X	108576	-0-	-156412	-0-	90108	2	18468	9	Y	16789	16865	1	8	8	202
06	187860	X	105261	-0-	-82599	-0-	88082	2	39	4	Y	15582	15593	1	18	8	173
							17140	9									
07	167896	X	104067	-0-	-63829	-0-	87536	2	21	4	Y	15009	14890	1	5	8	287
							16510	9									
08	155589	X	100010	-0-	-55579	-0-	84206	2	15804	9	Y	14367	14517	1	5	8	132
09	114750	X	52918	-0-	-61832	-0-	44402	2	8516	9	Y	7742	7728	1	2	8	144
10	108779	X	5688	-0-	-103091	-0-	4745	2	943	9	Y	857	970	1			31

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		35020	-0-	35020	35020	29357	2	824	4	N	4399	4182	1			217
							4839	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	39354	2	39	4	Y	10982	10925	0	11	1	175
							12080	9					17	8			
06	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	39042	2	11028	9	Y	10025	9887	0	16	1	288
													9	8			
07	47802	X	47478	-0-	-324	-0-	36775	2	10703	9	Y	9730	9643	0	6	1	369
08	47802	X	39283	-0-	-8519	-0-	29586	2	9697	9	Y	8815	8904	0	7	1	270
													3	8			
09	46260	X	37365	-0-	-8895	-0-	28125	2	9240	9	Y	8400	8266	0	23	1	308
													73	8			
10	47802	X	37203	-0-	-10599	-0-	28049	2	9154	9	Y	8322	8309	0	40	1	279
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53258	X	41801	-0-	-11457	-0-	30942	2	32	4	Y	9843	9783	0	9	1	157
							10827	9					18	8			
06	51540	X	43623	-0-	-7917	-0-	33486	2	10137	9	Y	9215	9081	0	16	1	265
													10	8			
07	53258	X	37588	-0-	-15670	-0-	29303	2	8285	9	Y	7532	7506	0	5	1	286
08	53258	X	33760	-0-	-19498	-0-	26325	2	7435	9	Y	6759	6829	0	6	1	207
													3	8			
09	43620	X	28767	-0-	-14853	-0-	22319	2	6448	9	Y	5862	5766	0	19	1	214
													70	8			
10	45074	X	23028	-0-	-22046	-0-	17539	2	5489	9	Y	4990	5011	0	24	1	167
													2	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47523	X	34361	-0-	-13162	-0-	26871	2	35	4	Y	6777	6750	0	7	1	108
							7455	9					15	8			
06	45990	X	31556	-0-	-14434	-0-	25444	2	6112	9	Y	5556	5485	0	11	1	160
													8	8			
07	47523	X	29595	-0-	-17928	-0-	24149	2	5446	9	Y	4951	4919	0	4	1	188
08	47523	X	28316	-0-	-19207	-0-	23191	2	5125	9	Y	4659	4697	0	5	1	143
													2	8			
09	42000	X	27455	-0-	-14545	-0-	23205	2	4250	9	Y	3864	3789	0	18	1	140
													60	8			
10	34348	X	18640	-0-	-15708	-0-	14592	2	4048	9	Y	3680	3677	0	18	1	123
													2	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62837	X	36770	-0-	-26067	-0-	26188	2	51	4	Y	9574	9516	0	9	1	153
							10531	9					26	8			
06	60810	X	44121	-0-	-16689	-0-	35225	2	8896	9	Y	8087	7979	0	16	1	232
													13	8			
07	62837	X	42477	-0-	-20360	-0-	34202	2	8275	9	Y	7523	7463	0	6	1	286
08	62837	X	33650	-0-	-29187	-0-	26827	2	6823	9	Y	6203	6288	0	7	1	190
													4	8			
09	49650	X	36895	-0-	-12755	-0-	30174	2	6721	9	Y	6110	5951	0	27	1	222
													100	8			
10	45601	X	31083	-0-	-14518	-0-	25100	2	5983	9	Y	5439	5440	0	36	1	182
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		381	-0-	381	381	326	4	55	9	Y	50					50
10	14B2 EXT		83108	-0-	83108	83489	68184	2	404	4	Y	13200	12718	0	428	1	104
							14520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		52	-0-	52	52	52	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		128475	-0-	128475	128527	105628	2	266	4	Y	20528	19687	0	679	1	162
							22581	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		62	-0-	62	62	62	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		156801	-0-	156801	156863	127092	2	296	4	Y	26739	25702	0	825	1	212
							29413	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		154079	-0-	154079	154079	122470	2	289	4	Y	28473	27195	0	1054	1	224
							31320	9									

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	193825	-0-	193825	193825	155388	2	334	4	Y	34639	33272	0	1093	1	274
							38103	9									

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		109947	-0-	109947	109947	85643	2	3615	4	Y	18808	18032	0	627	1	149
							20689	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680670	X	112335	-0-	-568335	-0-	84530	2	71	4	Y	25213	25078	1			218
							27734	9									
06	188280	X	121899	-0-	-66381	-0-	91818	2	245	4	Y	27124	27203	1			139
							29836	9									
07	194556	X	102785	-0-	-91771	-0-	76917	2	339	4	Y	23208	23183	1			164
							25529	9									
08	194556	X	92063	-0-	-102493	-0-	69251	2	22812	9	Y	20738	20624	1			278
09	188280	X	79536	-0-	-108744	-0-	59454	2	20082	9	Y	18256	18322	1	111	8	101
10	125953	X	75210	-0-	-50743	-0-	56992	2	18218	9	Y	16562	16534	1			129

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	16784	-0-	-13813	-0-	13134	2	3650	9	Y	3318	3233	0	3	1	174
													10	8			
06	29610	X	14622	-0-	-14988	-0-	11406	2	3216	9	Y	2924	2902	0	4	1	188
													4	8			
07	30597	X	15642	-0-	-14955	-0-	12356	2	3286	9	Y	2987	2981	0	2	1	192
08	20336	X	14753	-0-	-5583	-0-	11638	2	3115	9	Y	2832	2813	0	2	1	207
													2	8			
09	19680	X	11833	-0-	-7847	-0-	9424	2	2409	9	Y	2190	2194	0	7	1	157
													39	8			
10	16771	X	11725	-0-	-5046	-0-	9238	2	2487	9	Y	2261	2259	0	11	1	148

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37882	X	17411	-0-	-20471	-0-	12843	2	4568	9	Y	4153	4058	0	3	1	218
													7	8			
06	36660	X	16273	-0-	-20387	-0-	11594	2	4679	9	Y	4254	4190	0	4	1	274
													4	8			
07	37882	X	17030	-0-	-20852	-0-	12121	2	4909	9	Y	4463	4449	0	1	1	287
08	20522	X	17307	-0-	-3215	-0-	12436	2	4871	9	Y	4428	4387	0	2	1	324
													2	8			
09	19860	X	14312	-0-	-5548	-0-	10535	2	3777	9	Y	3434	3462	0	7	1	248
													41	8			
10	17422	X	15814	-0-	-1608	-0-	11903	2	3911	9	Y	3555	3556	0	12	1	232
													3	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	17	2	163	9	Y	148	154	0	1	8	8
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	5	2	41	9	Y	37	43	0			2
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	2	168	9	Y	153	145	0			10
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	884	2	299	9	Y	272	262	0			20
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	232	2	195	9	Y	177	180	0	4	8	13
*10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	409	2	88	9	Y	80	88	0			5

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	19386	-0-	-10653	-0-	14841	2	4545	9	Y	4132	4019	0	3	1	217
													7	8			
06	29070	X	19173	-0-	-9897	-0-	14855	2	4318	9	Y	3925	3880	0	5	1	253
													4	8			
07	30039	X	18188	-0-	-11851	-0-	14214	2	3974	9	Y	3613	3632	0	2	1	232
08	20863	X	19657	-0-	-1206	-0-	15455	2	4202	9	Y	3820	3768	0	3	1	280
													1	8			
09	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	15528	2	3805	9	Y	3459	3445	0	9	1	250
													35	8			
10	19809	X	18506	-0-	-1303	-0-	14539	2	3967	9	Y	3606	3606	0	14	1	236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	18051	-0-	-19335	-0-	14186	2	3865	9	Y	3514	3427	0	3	1	184
													8	8			
06	36180	X	19918	-0-	-16262	-0-	15943	2	3975	9	Y	3614	3556	0	6	1	232
													4	8			
07	37386	X	20853	-0-	-16533	-0-	17167	2	3686	9	Y	3351	3365	0	2	1	216
08	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	16474	2	3509	9	Y	3190	3168	0	3	1	234
													1	8			
09	19920	X	17344	-0-	-2576	-0-	14175	2	3169	9	Y	2881	2876	0	10	1	209
													20	8			
10	20863	X	14039	-0-	-6824	-0-	11270	2	2769	9	Y	2517	2548	0	12	1	164
													2	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38006	X	19153	-0-	-18853	-0-	14727	2	4426	9	Y	4024	3918	0	3	1	211
													10	8			
06	36780	X	20497	-0-	-16283	-0-	15984	2	4513	9	Y	4103	4039	0	6	1	264
													5	8			
07	38006	X	20147	-0-	-17859	-0-	16156	2	3991	9	Y	3628	3657	0	2	1	233
08	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	16601	2	3893	9	Y	3539	3508	0	3	1	259
													2	8			
09	20490	X	17055	-0-	-3435	-0-	13985	2	3070	9	Y	2791	2797	0	10	1	201
													42	8			
10	21173	X	16775	-0-	-4398	-0-	13467	2	3308	9	Y	3007	2997	0	15	1	196

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42222	X	24665	-0-	-17557	-0-	20138	2	4527	9	Y	4115	3996	0	5	1	216
													8	8			
06	40860	X	21065	-0-	-19795	-0-	17162	2	3903	9	Y	3548	3526	0	6	1	228
													4	8			
07	42222	X	24106	-0-	-18116	-0-	20001	2	4105	9	Y	3732	3717	0	3	1	240
08	24676	X	20948	-0-	-3728	-0-	17373	2	3575	9	Y	3250	3248	0	3	1	238
													1	8			
09	23880	X	17250	-0-	-6630	-0-	14164	2	3086	9	Y	2805	2793	0	9	1	202
													39	8			
10	24676	X	17728	-0-	-6948	-0-	14636	2	3092	9	Y	2811	2812	0	15	1	183
													3	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51677	X	31197	-0-	-20480	-0-	27095	2	4102	9	Y	3729	3629	0	6	1	195
													9	8			
06	50010	X	33292	-0-	-16718	-0-	29311	2	3981	9	Y	3619	3568	0	9	1	232
													5	8			
07	51677	X	34214	-0-	-17463	-0-	30504	2	3710	9	Y	3373	3384	0	4	1	217
08	33883	X	32556	-0-	-1327	-0-	28900	2	3656	9	Y	3324	3291	0	6	1	243
													1	8			
09	33300	X	22908	-0-	-10392	-0-	20116	2	2792	9	Y	2538	2554	0	14	1	183
													30	8			
10	34410	X	23151	-0-	-11259	-0-	20225	2	2926	9	Y	2660	2647	0	23	1	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440599	X	89399	-0-	-351200	-0-	68049	2	70	4	Y	19345	19231	1			166
							21280	9									
06	130530	X	92413	-0-	-38117	-0-	70849	2	237	4	Y	19388	19454	1			100
							21327	9									
07	134881	X	80113	-0-	-54768	-0-	61113	2	358	4	Y	16947	16927	1			120
							18642	9									
08	134881	X	73171	-0-	-61710	-0-	56615	2	16556	9	Y	15051	14968	1			203
09	130530	X	65740	-0-	-64790	-0-	50470	2	15270	9	Y	13882	13909	1	98	8	78
10	95480	X	53466	-0-	-42014	-0-	40864	2	12602	9	Y	11456	11446	1			88

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614693	X	116355	-0-	-498338	-0-	88815	2	75	4	Y	24968	24828	1			215
							27465	9									
06	155100	X	97235	-0-	-57865	-0-	74064	2	228	4	Y	20857	20965	1			107
							22943	9									
07	160270	X	86185	-0-	-74085	-0-	65632	2	353	4	Y	18364	18341	1			130
							20200	9									
08	160270	X	78576	-0-	-81694	-0-	60978	2	17598	9	Y	15998	15912	1			216
09	155100	X	69391	-0-	-85709	-0-	53817	2	15574	9	Y	14158	14199	1	95	8	80
10	116343	X	66488	-0-	-49855	-0-	51734	2	14754	9	Y	13413	13389	1			104

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618037	X	121460	-0-	-496577	-0-	92892	2	77	4	Y	25901	25745	1			224
							28491	9									
06	152520	X	108400	-0-	-44120	-0-	82182	2	215	4	Y	23639	23741	1			122
							26003	9									
07	157604	X	96924	-0-	-60680	-0-	73485	2	316	4	Y	21021	20994	1			149
							23123	9									
08	157604	X	86571	-0-	-71033	-0-	66562	2	20009	9	Y	18190	18093	1			246
09	152520	X	78615	-0-	-73905	-0-	60296	2	18319	9	Y	16654	16706	1	100	8	94
10	121458	X	75239	-0-	-46219	-0-	57800	2	17439	9	Y	15854	15825	1			123

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577563	X	119028	-0-	-458535	-0-	89879	2	75	4	Y	26431	26295	1			227
							29074	9									
06	159570	X	106820	-0-	-52750	-0-	80549	2	214	4	Y	23688	23793	1			122
							26057	9									
07	164889	X	118595	-0-	-46294	-0-	90588	2	526	4	Y	24983	24928	1			177
							27481	9									
08	164889	X	109574	-0-	-55315	-0-	84937	2	24637	9	Y	22397	22271	1			303
09	159570	X	94681	-0-	-64889	-0-	72892	2	21789	9	Y	19808	19867	1	132	8	112
10	119040	X	91589	-0-	-27451	-0-	70716	2	20873	9	Y	18975	18940	1			147

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546934	X	119908	-0-	-427026	-0-	90840	2	75	4	Y	26357	26217	1			228
							28993	9									
06	145920	X	102143	-0-	-43777	-0-	77688	2	202	4	Y	22048	22163	1			113
							24253	9									
07	150784	X	89669	-0-	-61115	-0-	67960	2	288	4	Y	19474	19450	1			137
							21421	9									
08	150784	X	75716	-0-	-75068	-0-	58211	2	17505	9	Y	15914	15836	1			215
09	145920	X	72951	-0-	-72969	-0-	55740	2	17211	9	Y	15646	15672	1	101	8	88
10	119908	X	68365	-0-	-51543	-0-	52097	2	16268	9	Y	14789	14762	1			115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280286	X	258087	-0-	-1022199	-0-	226075	2	192	4	Y	28927	28811	1			246
							31820	9									
06	362970	X	279728	-0-	-83242	-0-	246819	2	654	4	Y	29323	29424	1			145
							32255	9									
07	375069	X	294823	-0-	-80246	-0-	261657	2	1127	4	Y	29126	29068	1			203
							32039	9									
08	375069	X	273005	-0-	-102064	-0-	241433	2	31572	9	Y	28702	28520	1			385
09	362970	X	276373	-0-	-86597	-0-	244973	2	31400	9	Y	28545	28361	1	412	8	157
10	294810	X	275761	-0-	-19049	-0-	244587	2	31174	9	Y	28340	28282	1			215

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		95018	-0-	95018	95018	76063	2	226	4	Y	17026	16415	0	476	1	135
							18729	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		148454	-0-	148454	148454	120856	2	287	4	Y	24828	23810	0	822	1	196
							27311	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	15435	2	3022	9	Y	2747	2705	0	4	1	143
													5	8			
06	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	19462	2	2957	9	Y	2688	2581	0	7	1	240
													3	8			
07	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	17882	2	2954	9	Y	2685	2698	0	2	1	225
08	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	15956	2	2296	9	Y	2087	2130	0	3	1	178
													1	8			
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	11669	2	1999	9	Y	1817	1837	0	9	1	124
													25	8			
*10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	12770	2	2441	9	Y	2219	2178	0	15	1	149
													1	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94681	X	94681	-0-	-0-	-0-	78178	2	36	4	Y	14970	14910	0	27	1	127
							16467	9					14	8			
06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	46223	2	14775	9	Y	13432	13363	0	21	1	169
													6	8			
07	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	41616	2	13159	9	Y	11963	11986	0	7	1	139
08	53403	X	53403	-0-	-0-	-0-	41194	2	12209	9	Y	11099	11120	0	11	1	105
													2	8			
09	50713	X	50713	-0-	-0-	-0-	38965	2	11748	9	Y	10680	10463	0	123	1	150
													49	8			
*10	46303	X	46303	-0-	-0-	-0-	35500	2	26	4	Y	9797	9538	0	239	1	168
							10777	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	55146	-0-	55146	1667561	40780	2	22	4	Y	13040	12987	0	14	1	111
							14344	9					24	8			
06	0	W	50131	-0-	50131	1717692	37382	2	12749	9	Y	11590	11524	0	18	1	146
													13	8			
07	0	W	49347	-0-	49347	1767039	38074	2	11273	9	Y	10248	10268	0	7	1	119
08	0	W	47342	-0-	47342	1814381	37300	2	10042	9	Y	9129	9147	0	11	1	86
													4	8			
09	0	W	37142	-0-	37142	1851523	29810	2	7332	9	Y	6665	6475	0	84	1	93
													99	8			
10	0	W	42373	-0-	42373	1893896	33129	2	34	4	Y	8373	8106	0	212	1	143
							9210	9					5	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26	-0-	26	1133436	26	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1133436					Y	-0-					-0-
07	0	W	42103	-0-	42103	1175539	31728	2	10375	9	Y	9432	9317	0	5	1	110
08	0	W	52410	-0-	52410	1227949	40852	2	11558	9	Y	10507	10504	0	11	1	99
													3	8			
09	0	W	40833	-0-	40833	1268782	31289	2	9544	9	Y	8676	8514	0	100	1	122
													39	8			
10	0	W	43738	-0-	43738	1312520	33206	2	34	4	Y	9544	9271	0	229	1	164
							10498	9					2	8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		56058	-0-	56058	266309	44124	2	11934	9	Y	10849	10685	0	149	1	109
													6	8			
06	SHUT IN		49340	-0-	49340	315649	38873	2	10467	9	Y	9515	9368	0	104	1	136
													16	8			
07	362883	X	47234	-0-	-315649	-0-	37597	2	9637	9	Y	8761	8656	0	51	1	185
													5	8			
08	66774	X	43228	-0-	-23546	-0-	34420	2	8808	9	Y	8007	8018	0	37	1	133
													4	8			
09	64620	X	41425	-0-	-23195	-0-	33558	2	7867	9	Y	7152	7090	0	120	1	72
													3	8			
10	56048	X	39343	-0-	-16705	-0-	31804	2	7539	9	Y	6854	6577	0	144	1	205

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10142 PERF. N/A

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

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		71683	-0-	71683	393620	53147	2	77	4	Y	16781	16673	0	119	1	117
							18459	9					10	8			
06	0		60020	-0-	60020	453640	45412	2	14608	9	Y	13280	12532	0	749	1	116
07	508296	X	54656	-0-	-453640	-0-	41719	2	12937	9	Y	11761	11276	0	457	1	144
08	86118	X	49765	-0-	-36353	-0-	38339	2	17	4	Y	10372	10439	0	6	1	69
							11409	9					2	8			
09	83340	X	51276	-0-	-32064	-0-	40417	2	25	4	Y	9849	9657	0	25	1	128
							10834	9					108	8			
10	86118	X	49105	-0-	-37013	-0-	38769	2	28	4	Y	9371	8502	0	914	1	83
							10308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		72433	-0-	72433	352881	52371	2	76	4	Y	18169	18045	0	130	1	126
							19986	9					13	8			
06	0		60988	-0-	60988	413869	44664	2	16324	9	Y	14840	14001	0	836	1	129
07	468575	X	54706	-0-	-413869	-0-	40450	2	14256	9	Y	12960	12427	0	503	1	159
08	50410	X	50410	-0-	-0-	-0-	37611	2	17	4	Y	11620	11691	0	7	1	78
							12782	9					3	8			
09	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	38166	2	21	4	Y	11323	11086	0	28	1	147
							12455	9					140	8			
*10	46163	X	46163	-0-	-0-	-0-	35149	2	19	4	Y	9995	9084	0	969	1	89
							10995	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		74964	-0-	74964	347547	60146	2	86	4	Y	13393	13283	0	102	1	93
							14732	9					10	8			
06	0		59388	-0-	59388	406935	47462	2	11926	9	Y	10842	10222	0	619	1	94
07	462353	X	55418	-0-	-406935	-0-	44579	2	10839	9	Y	9854	9443	0	384	1	121
08	196075	X	50179	-0-	-145896	-0-	40559	2	18	4	Y	8729	8781	0	9	1	58
							9602	9					2	8			
09	189750	X	48417	-0-	-141333	-0-	39288	2	22	4	Y	8279	8089	0	31	1	108
							9107	9					109	8			
10	196075	X	47204	-0-	-148871	-0-	38254	2	20	4	Y	8118	7364	0	790	1	72
							8930	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		302633	-0-	302633	302633	86	1	264006	2	Y	34666	34097	0	291	1	258
							408	4	38133	9			20	8			
09	SHUT IN		147715	-0-	147715	450348	113	1	130818	2	Y	15008	14712	0	451	1	97
							275	4	16509	9			6	8			
*10	656265	X	205917	-0-	-450348	-0-	257	1	186016	2	Y	17679	16908	0	654	1	214
							197	4	19447	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

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

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	100888	-0-	100888	100888	77	1	89150	2	Y	10551	10155	0	325	1	68
						55	4	11606	9			3	8			
*10	369973 X	269085	-0-	-100888	-0-	334	1	242288	2	Y	23824	22709	0	895	1	288
						257	4	26206	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	51971	-0-	51971	51971	16	1	46694	2	Y	4320	4148	0	66	1	101
						509	4	4752	9			5	8			
08	SHUT IN	655495	-0-	655495	707466	197	1	599383	2	Y	50276	48547	0	1416	1	366
						611	4	55304	9			48	8			
09	SHUT IN	566151	-0-	566151	1273617	450	1	518574	2	Y	42548	41193	0	1424	1	275
						324	4	46803	9			22	8			
10	SHUT IN	497551	-0-	497551	1771168	631	1	456576	2	Y	36235	34415	0	1661	1	434
						485	4	39859	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

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

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

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

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		173678	-0-	173678	1780161	155440	2	18238	9	Y	16580	15991	0	556	1	365
													7	8			
06	0		188806	-0-	188806	1968967	170966	2	17840	9	Y	16218	15916	0	376	1	268
													23	8			
07	0		186773	-0-	186773	2155740	169875	2	16898	9	Y	15362	15148	0	220	1	256
													6	8			
08	2333636	X	177896	-0-	-2155740	-0-	162354	2	15542	9	Y	14129	13930	0	166	1	283
													6	8			
09	488160	X	164581	-0-	-323579	-0-	149744	2	14837	9	Y	13488	12973	0	498	1	297
													3	8			
10	504432	X	162805	-0-	-341627	-0-	148180	2	14625	9	Y	13295	12602	0	606	1	384

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		143852	-0-	143852	1454455	130486	2	13366	9	Y	12151	11743	0	381	1	268
													7	8			
06	0		124776	-0-	124776	1579231	112983	2	11793	9	Y	10721	10515	0	279	1	177
													18	8			
07	0		131575	-0-	131575	1710806	119777	2	11798	9	Y	10725	10568	0	150	1	179
													5	8			
08	1837491	X	126685	-0-	-1710806	-0-	115891	2	10794	9	Y	9813	9675	0	115	1	197
													5	8			
09	424440	X	120266	-0-	-304174	-0-	109744	2	10522	9	Y	9565	9209	0	339	1	211
													3	8			
10	438588	X	119063	-0-	-319525	-0-	108974	2	10089	9	Y	9172	8729	0	388	1	266

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		110378	-0-	110378	985216	90005	2	20373	9	Y	18521	18165	0	342	1	414
													8	8			
06	0		116015	-0-	116015	1101231	95285	2	20730	9	Y	18845	18669	0	247	1	315
													28	8			
07	0		114851	-0-	114851	1216082	94827	2	20024	9	Y	18204	18036	0	170	1	305
													8	8			
08	1323533	X	107451	-0-	-1216082	-0-	89211	2	18240	9	Y	16582	16404	0	142	1	333
													8	8			
09	229380	X	100211	-0-	-129169	-0-	83614	2	16597	9	Y	15088	14797	0	280	1	339
													5	8			
10	237026	X	96894	-0-	-140132	-0-	81074	2	15820	9	Y	14382	13997	0	298	1	426

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF. N/A

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

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

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

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

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

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. N/A

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

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

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

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					400
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					400
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					400
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					400
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					400
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					150
06	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					150
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					150
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					150
09	7410	X	10	-0-	-7400	-0-	10	1			N	-0-					150
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					150

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	310	1	4138	2	N	1088	905	1			466
							1197	9									
06	4950	X	3580	-0-	-1370	-0-	300	1	2411	2	N	790	939	1			317
							869	9									
07	3658	X	1377	-0-	-2281	-0-	310	1	365	2	N	638	733	1			222
							702	9									
08	5642	X	1132	-0-	-4510	-0-	310	1	163	2	N	599	554	1			267
							659	9									
09	5460	X	987	-0-	-4473	-0-	300	1	71	2	N	560	563	1			264
							616	9									
10	5642	X	2401	-0-	-3241	-0-	1698	2	96	4	N	552	527	1			289
							607	9									

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
*10	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	N	22					253
							24	9									
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	273	1	1035	2	N	83					336
							91	9									
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	310	1	577	2	N	68	187	1			217
							75	9									
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	220	1	382	2	N	3					220
							3	9									
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	N	72					292
							79	9									
*10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1563	2	59	9	N	54	190	1			156

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					-0-
*12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
*01	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
*02	20851	X	-0-	-0-	-20851	-0-					N	-0-					-0-
*03	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	308	1	10821	2	N	986	947	1			199
							1085	9									
06	12000	X	11831	-0-	-169	-0-	297	1	10468	2	N	969	941	1			227
							1066	9									
07	12400	X	11921	-0-	-479	-0-	310	1	10543	2	N	971	943	1			255
							1068	9									
08	12214	X	11756	-0-	-458	-0-	310	1	10303	2	N	1039	1162	1			132
							1143	9									
09	11820	X	11100	-0-	-720	-0-	300	1	9716	2	N	985	845	1			272
							1084	9									
10	12214	X	11188	-0-	-1026	-0-	310	1	9882	2	N	905	981	1			196
							996	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	307	1	15249	2	N	1547	1512	1			320
							1702	9									
06	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	283	1	14500	2	N	1463	1498	1			285
							1609	9									
07	17019	X	14247	-0-	-2772	-0-	262	1	12711	2	N	1158	1120	1			323
							1274	9									
08	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	310	1	15408	2	N	1407	1496	1			234
							125	4	1548	9							
09	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	300	1	15914	2	N	1610	1623	1			221
							45	4	1771	9							
*10	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	310	1	15592	2	N	1307	1320	1			208
							1438	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	N	441	386	1			513
							485	9									
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	294	1	2759	2	N	728	736	1			505
							801	9									
07	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	300	1	2911	2	N	771	751	1			525
							86	4	848	9							
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	310	1	2861	2	N	728	750	1			503
							240	4	801	9							
09	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	250	1	2439	2	N	578	564	1			517
							235	4	636	9							
10	4154	X	2371	-0-	-1783	-0-	310	1	1250	4	N	737	735	1			519
							811	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

05	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-					-0-
10	0	W	40	-0-	40	641003	40	1			N	-0-					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

05	221650	X	-0-	-0-	-221650	-0-					Y	-0-					327
06	214500	X	108889	-0-	-105611	-0-	123	1	98778	2	Y	8876	8936	0			267
							224	4	9764	9							
07	221650	X	149601	-0-	-72049	-0-	155	1	135728	2	Y	11863	11858	0			272
							669	4	13049	9							
08	221650	X	135859	-0-	-85791	-0-	155	1	123769	2	Y	10808	10889	0			191
							46	4	11889	9							
09	140520	X	123406	-0-	-17114	-0-	150	1	112585	2	Y	9701	9727	0			165
							10671	9									
*10	149606	X	118980	-0-	-30626	-0-	155	1	107921	2	Y	9913	9906	1			172
							10904	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

05	140461	X	-0-	-0-	-140461	-0-					Y	-0-	1	0			280
06	135930	X	94655	-0-	-41275	-0-	247	1	86702	2	Y	6787	6862	0			205
							240	4	7466	9							
07	140461	X	136317	-0-	-4144	-0-	310	1	125118	2	Y	9414	9403	0			216
							534	4	10355	9							
08	140461	X	125188	-0-	-15273	-0-	310	1	115345	2	Y	8571	8635	0			152
							105	4	9428	9							
09	135930	X	112966	-0-	-22964	-0-	300	1	104156	2	Y	7736	7758	0			130
							8510	9									
*10	136307	X	98495	-0-	-37812	-0-	276	1	90485	2	Y	7011	7050	1			91
							22	4	7712	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150226	X	108	-0-	-150118	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	0			160
06	145380	X	53470	-0-	-91910	-0-	120	1	47212	2	Y	5139	5146	0			153
							485	4	5653	9							
07	150226	X	59772	-0-	-90454	-0-	155	1	52776	2	Y	6021	6035	0			139
							218	4	6623	9							
08	56138	X	56138	-0-	-0-	-0-	155	1	49726	2	Y	5688	5726	0			101
							6257	9									
09	65520	X	56223	-0-	-9297	-0-	150	1	50110	2	Y	5390	5397	0			94
							34	4	5929	9							
*10	59768	X	50114	-0-	-9654	-0-	129	1	43593	2	Y	5518	5519	1			93
							322	4	6070	9							

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147839	X	79831	-0-	-68008	-0-	155	1	73395	2	Y	5710	5738	0			98
							6281	9									
06	143070	X	68275	-0-	-74795	-0-	150	1	61637	2	Y	5228	5172	0			154
							737	4	5751	9							
07	147839	X	64539	-0-	-83300	-0-	155	1	59467	2	Y	4272	4327	0			99
							218	4	4699	9							
08	63201	X	63201	-0-	-0-	-0-	155	1	58503	2	Y	4130	4156	0			73
							4543	9									
09	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	150	1	50430	2	Y	3838	3844	0			67
							34	4	4222	9							
*10	79825	X	61636	-0-	-18189	-0-	181	1	55267	2	Y	5224	5150	1			141
							442	4	5746	9							

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150226	X	51337	-0-	-98889	-0-	155	1	46164	2	Y	4562	4613	0			68
							5018	9									
06	145380	X	50207	-0-	-95173	-0-	150	1	45106	2	Y	4338	4278	0			128
							179	4	4772	9							
07	150226	X	51425	-0-	-98801	-0-	155	1	45961	2	Y	4506	4530	0			104
							352	4	4957	9							
08	62248	X	50898	-0-	-11350	-0-	155	1	45676	2	Y	4591	4614	0			81
							17	4	5050	9							
09	51270	X	49040	-0-	-2230	-0-	150	1	44218	2	Y	4247	4253	0			75
							4672	9									
*10	51894	X	49712	-0-	-2182	-0-	155	1	44622	2	Y	4486	4483	1			78
							4935	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138508	X	61211	-0-	-77297	-0-	155	1	55927	2	Y	4663	4676	0			110
							5129	9									
06	134040	X	56889	-0-	-77151	-0-	150	1	51837	2	Y	4234	4218	0			126
							245	4	4657	9							
07	138508	X	57230	-0-	-81278	-0-	155	1	52215	2	Y	4194	4223	0			97
							247	4	4613	9							
08	55327	X	55327	-0-	-0-	-0-	155	1	50795	2	Y	3970	3997	0			70
							10	4	4367	9							
09	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	150	1	47281	2	Y	3847	3851	0			66
							4232	9									
*10	61225	X	53947	-0-	-7278	-0-	155	1	49393	2	Y	3999	3997	1			68
							4399	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114762	X	32393	-0-	-82369	-0-	155	1	29099	2	Y	2854	2928	0			6
							3139	9									
06	111060	X	31126	-0-	-79934	-0-	150	1	27926	2	Y	2697	2625	0			78
							83	4	2967	9							
07	114762	X	30845	-0-	-83917	-0-	155	1	27417	2	Y	2679	2695	0			62
							326	4	2947	9							
08	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	155	1	26869	2	Y	2605	2621	0			46
							14	4	2866	9							
09	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	150	1	24868	2	Y	2471	2475	0			42
							2718	9									
*10	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	155	1	25148	2	Y	2696	2694	1			44
							2966	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149916	X	71926	-0-	-77990	-0-	155	1	65513	2	Y	5689	5728	0			118
							6258	9									
06	145080	X	67525	-0-	-77555	-0-	150	1	61153	2	Y	5320	5280	0			158
							370	4	5852	9							
07	149916	X	67375	-0-	-82541	-0-	155	1	61238	2	Y	5437	5469	0			126
							1	4	5981	9							
08	74431	X	65916	-0-	-8515	-0-	155	1	59966	2	Y	5268	5301	0			93
							5795	9									
09	69600	X	61338	-0-	-8262	-0-	150	1	55767	2	Y	4928	4936	0			85
							5421	9									
*10	71920	X	64256	-0-	-7664	-0-	155	1	58525	2	Y	5069	5068	1			86
							5576	9									

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138198	X	61032	-0-	-77166	-0-	155	1	55725	2	Y	4684	4696	0			111
							5152	9									
06	133740	X	57982	-0-	-75758	-0-	150	1	53142	2	Y	4165	4152	0			124
							108	4	4582	9							
07	138198	X	58200	-0-	-79998	-0-	155	1	53013	2	Y	4318	4342	0			100
							282	4	4750	9							
08	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	155	1	51640	2	Y	4191	4217	0			74
							4610	9									
09	53360	X	53360	-0-	-0-	-0-	150	1	48831	2	Y	3981	3986	0			69
							4379	9									
*10	61039	X	54486	-0-	-6553	-0-	155	1	49834	2	Y	4088	4086	1			71
							4497	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	94	3	294	9	N	267	357	0			148
06	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	119	1	9512	3	N	511	475	0			184
							44	4	562	9							
07	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	309	1	32247	3	N	1558	1558	0			184
							158	4	1714	9							
08	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	288	1	31118	3	N	1873	1770	0			287
							423	4	2060	9							
09	37185	X	37185	-0-	-0-	-0-	295	1	34833	3	N	1537	1614	0			210
							366	4	1691	9							
*10	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	2256	1	42007	2	N	2072	2094	1			188
							253	4	2279	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	290	1	22615	3	N	231	231	0			87
							298	4	254	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	845	4	29	9	Y	26	71	1			113
06	960	N	35	-0-	-925	-0-	1	3	34	9	Y	31					144
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	4	80	9	Y	73					217
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	990	4	31	9	Y	28					245
09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1361	4	68	9	Y	62	80	1			227
*10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1711	4	69	9	Y	63	160	1			130

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	798	-0-	-1496	-0-	773	4	25	9	N	23	42	1			77
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	16					93
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	797	4	61	9	N	55					148
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	743	4	24	9	N	22					170
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1022	4	52	9	N	47	61	1			156
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	4	52	9	N	47	120	1			83

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	66241					Y	1700	2312	1			88
06	T. A.		42621	-0-	42621	108862	1484	1	26719	2	Y	4250	4305	1			33
							9743	4	4675	9							
07	T. A.		21612	-0-	21612	130474	201	1	3612	2	Y	4050	4082	1			1
							13344	4	4455	9							
08	T. A.		23479	-0-	23479	153953	872	1	15690	2	Y	3180	2410	1			771
							3419	4	3498	9							
09	T. A.		24628	-0-	24628	178581	1053	1	18963	2	Y	3029	3647	1			153
							1280	4	3332	9							
*10	202781	X	24200	-0-	-178581	-0-	1086	1	19458	2	Y	3324	3224	1	1	8	252
							3656	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	24236	X	24236	-0-	-0-	-0-	294	1	5289	2	Y	3854	3774	1	4	8	95
							14414	4	4239	9							
07	21452	X	15302	-0-	-6150	-0-	407	1	7327	2	Y	2893	2958	1	1	8	29
							4386	4	3182	9							
08	20491	X	18333	-0-	-2158	-0-	101	1	1816	2	Y	3176	3103	1	30	8	72
							12922	4	3494	9							
*09	23580	X	15855	-0-	-7725	-0-	278	1	5010	2	Y	2898	2838	1			132
							7379	4	3188	9							
10	24366	X	15367	-0-	-8999	-0-	12597	4	2770	9	Y	2518	2646	1			4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53165	X	35968	-0-	-17197	-0-	34540	4	1428	9	N	1298	1551	1			366
*06	43500	X	31064	-0-	-12436	-0-	29388	4	1676	9	N	1524	1461	1			429
*07	63426	X	59974	-0-	-3452	-0-	57233	4	2741	9	N	2492	2697	1	10	8	214
*08	63426	X	54136	-0-	-9290	-0-	51770	4	2366	9	N	2151	2101	1	8	8	256
*09	61380	X	47510	-0-	-13870	-0-	45348	4	2162	9	N	1965	1810	1			411
10	59985	X	43813	-0-	-16172	-0-	41836	4	1977	9	N	1797	1956	1	1	8	251

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

*01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	806	1	14664	2	N	901	1033	0			211
							5120	4	991	9							
*02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	338	1	6150	2	N	782	267	0	603	1	123
							7203	4	860	9							
*03	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	689	1	12529	2	N	759	777	1			105
							3685	4	835	9							
*04	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	600	1	10903	2	N	178					283
							2827	4	196	9							
*05	9362	X	4806	-0-	-4556	-0-	134	1	2391	2	N	-0-	281	1			2
							2281	4									
*06	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	148	1	2661	2	N	700	545	1			157
							2462	4	770	9							
*07	9362	X	2410	-0-	-6952	-0-	1746	4	664	9	N	604	435	1			326
*08	9362	X	1098	-0-	-8264	-0-	660	4	438	9	N	398	660	1			64
*09	9060	X	1730	-0-	-7330	-0-	1250	4	480	9	N	436	269	1			231
10	7130	X	1274	-0-	-5856	-0-	7	1	123	2	N	354	359	1	2	8	224
							755	4	389	9							

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

*04	18995	X	1916	-0-	-17079	-0-	40	1	723	2	Y	292	359	1			-0-
							832	4	321	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	791	1	14240	2	Y	2025	1776	1			249
							3097	4	2228	9							
*07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	2	Y	1312	1160	1	12	8	389
							3647	4	1443	9							
*08	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	3761	4	1228	9	Y	1116	1252	1	4	8	249
*09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	6594	4	1641	9	Y	1492	1581	1	2	8	158
*10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	6844	4	2122	9	Y	1929	1694	1	4	8	389

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

*01	22382	X	16302	-0-	-6080	-0-	278	1	5048	2	Y	2209	1861	1	2	8	640
							8546	4	2430	9							
*02	DLQ G-10		16176	-0-	16176	16176	246	1	4473	2	Y	2171	45	0	2331	1	435
							9069	4	2388	9							
*03	DLQ G-10		17040	-0-	17040	33216	424	1	7711	2	Y	2732	2589	1			578
							5900	4	3005	9							
*04	39413	X	6197	-0-	-33216	-0-	181	1	3293	2	Y	929	1155	1			352
							1701	4	1022	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					352
*06	16740	X	2692	-0-	-14048	-0-	99	1	1785	2	Y	307	263	1	154	8	242
							470	4	338	9							
*07	17298	X	5540	-0-	-11758	-0-	4337	4	1203	9	Y	1094	931	1	85	8	320
*08	17050	X	6536	-0-	-10514	-0-	185	1	3326	2	Y	1053	1040	1	88	8	245
							1867	4	1158	9							
*09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	1441	1462	1	4	8	220
							2133	4	1585	9							
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	4854	4	976	9	Y	887	881	1	5	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	174	1	3104	2	Y	1743	1104	1			649
							14353	4	1917	9							
*06	45274	X	45274	-0-	-0-	-0-	1161	1	20901	2	Y	5243	5501	1			391
							17445	4	5767	9							
*07	37138	X	29154	-0-	-7984	-0-	1331	1	23949	4	Y	3522	3792	1	6	8	115
							3874	9									
*08	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1827	1	32882	2	Y	3348	3328	1	4	8	131
							3683	9									
*09	35940	X	33340	-0-	-2600	-0-	1574	1	28337	2	Y	3117	3154	1	6	8	88
							3429	9									
*10	37138	X	30921	-0-	-6217	-0-	1349	1	24159	2	Y	3054	3030	1	1	8	111
							2054	4	3359	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					19
							95	4									
*06	43984	X	43984	-0-	-0-	-0-	1775	1	31957	2	Y	6827	6752	1	19	8	75
							2742	4	7510	9							
*07	39060	X	31987	-0-	-7073	-0-	279	1	5014	2	Y	6066	5719	1	26	8	396
							20021	4	6673	9							
*08	35836	X	31905	-0-	-3931	-0-	550	1	9900	2	Y	6187	5772	1	62	8	749
							14649	4	6806	9							
*09	40710	X	27785	-0-	-12925	-0-	1128	1	20297	2	Y	5782	5879	1	7	8	645
							6360	9									
10	42067	X	26073	-0-	-15994	-0-	1033	1	18495	2	Y	5945	5804	1	7	8	779
							5	4	6540	9							

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	52483	X	41751	-0-	-10732	-0-	1324	1	23686	2	N	-0-	256	1			467
							16741	4									
*06	50790	X	37859	-0-	-12931	-0-	1511	1	27192	2	N	1289	516	1			1240
							7738	4	1418	9							
*07	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					N	-0-					1240
*08	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					N	-0-	874	5			366
*09	49650	X	8521	-0-	-41129	-0-	148	1	2664	2	N	1412	1090	1			688
							4156	4	1553	9							
*10	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	2014	1	36072	2	N	4640	4837	1	4	8	487
							307	4	5104	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	733	1	13115	2	Y	-0-					437
							3117	4									
*06	56386	X	56386	-0-	-0-	-0-	2431	1	43761	2	Y	2533	2391	1	41	8	538
							7408	4	2786	9							
*07	75401	X	75401	-0-	-0-	-0-	2863	1	51536	2	Y	3140	2970	1	34	8	674
							17548	4	3454	9							
*08	55428	X	33210	-0-	-22218	-0-	1033	1	18589	2	Y	3290	3155	1	77	8	732
							9969	4	3619	9							
*09	53640	X	30917	-0-	-22723	-0-	1423	1	25613	2	Y	3528	3641	1	1	8	618
							3881	9									
10	55428	X	28181	-0-	-27247	-0-	1280	1	22923	2	Y	3616	3768	1	8	8	458
							3978	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					29
							31	4									
*06	35644	X	35644	-0-	-0-	-0-	1225	1	20248	2	Y	2207	1695	1	22	8	519
							11743	4	2428	9							
*07	32054	X	16941	-0-	-15113	-0-	716	1	12882	2	Y	3039	3229	1	21	8	308
							3343	9									
*08	32054	X	20952	-0-	-11102	-0-	931	1	16766	2	Y	2959	2873	1	35	8	359
							3255	9									
*09	31020	X	15107	-0-	-15913	-0-	669	1	12037	2	Y	2183	2243	1			299
							2401	9									
10	32054	X	14826	-0-	-17228	-0-	589	1	10556	2	Y	2502	2481	1	4	8	316
							929	4	2752	9							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

*03	14B2 EXT	127882	-0-	127882	1072386	120868	4	7014	9	Y	6376	5980	1			754
*04	14B2 EXT	83619	-0-	83619	1156005	79266	4	4353	9	Y	3957	4391	1			320
*05	14B2 EXT	3065	-0-	3065	1159070	3065	4			Y	-0-					320
*06	14B2 EXT	81750	-0-	81750	1240820	77354	4	4396	9	Y	3996	3884	1			432
*07	14B2 EXT	100143	-0-	100143	1340963	94172	4	5971	9	Y	5428	5531	1	9	8	320
*08	14B2 EXT	110879	-0-	110879	1451842	104809	4	6070	9	Y	5518	5440	1			398
*09	1543666	X	91824	-0-	-1451842	-0-	86776	4	5048	9	Y	4589	4530	1			457
10	14B2 EXT		88588	-0-	88588	88588	83291	4	5297	9	Y	4815	5064	1			208

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

*04	0	W	106480	-0-	106480	1720057	98957	4	7523	9	Y	6839	6827	1			57
*05	0	W	99805	-0-	99805	1819862	92209	4	7596	9	Y	6905	5444	1			1518
*06	0	W	95908	-0-	95908	1915770	88435	4	7473	9	Y	6794	8263	1			49
*07	0	W	104884	-0-	104884	2020654	96898	4	7986	9	Y	7260	6849	1	18	8	442
*08	0	W	109144	-0-	109144	2129798	103088	4	6056	9	Y	5505	5390	1	59	8	498
*09	0	W	94491	-0-	94491	2224289	89647	4	4844	9	Y	4404	4502	1	10	8	390
10	0	W	94143	-0-	94143	2318432	88956	4	5187	9	Y	4715	4796	1	4	8	305

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

*04	165750	X	-0-	-0-	-165750	-0-					Y	20721	21166	1			509
*05	171275	X	-0-	-0-	-171275	-0-					Y	20805	13528	1			7786
*06	165750	X	-0-	-0-	-165750	-0-					Y	12922	20056	1			652
*07	171275	X	84854	-0-	-86421	-0-	3518	1	63326	2	Y	16373	16361	1	12	8	652
							18010	9									
*08	94076	X	94076	-0-	-0-	-0-	4098	1	73763	2	Y	14741	14500	1	161	8	732
							16215	9									
*09	83409	X	83409	-0-	-0-	-0-	3641	1	65538	2	Y	12936	12600	1	60	8	1008
							14230	9									
*10	84847	X	73436	-0-	-11411	-0-	3156	1	56519	2	Y	12510	12794	1	16	8	708
							13761	9									

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

05	120807	X	-0-	-0-	-120807	-0-					Y	-0-					229
*06	116910	X	32226	-0-	-84684	-0-	26647	4	5579	9	Y	5072	4425	1			876
*07	120807	X	45643	-0-	-75164	-0-	40300	4	5343	9	Y	4857	5500	1			233
*08	120807	X	46319	-0-	-74488	-0-	1187	1	21366	2	Y	3970	3746	1	15	8	442
							19399	4	4367	9							
*09	42931	X	42931	-0-	-0-	-0-	2103	1	37845	2	Y	2712	3154	1			-0-
							2983	9									
10	33294	X	32182	-0-	-1112	-0-	1531	1	27426	2	Y	2363	2343	1			20
							626	4	2599	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

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

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					202
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					202
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
09	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17489	3	133	9	N	121					323
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					169
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					169
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					169
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					169
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					169
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

05	68479	X	54084	-0-	-14395	-0-	47976	3	6108	9	N	5553	5600	0			672
06	66270	X	59512	-0-	-6758	-0-	52863	3	53	4	N	5996	6016	0	20	8	632
							6596	9									
07	67766	X	62837	-0-	-4929	-0-	56079	3	6758	9	N	6144	6165	0	5	8	606
08	67766	X	63569	-0-	-4197	-0-	56863	3	6706	9	N	6096	6078	0	16	8	608
09	59520	X	59092	-0-	-428	-0-	52702	3	6390	9	N	5809	5772	0	5	8	640
10	62837	X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					N	NO RPT					640

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

05	124682	X	-0-	-0-	-124682	-0-					N	-0-					374
06	112890	X	-0-	-0-	-112890	-0-					N	-0-					374
07	41354	X	-0-	-0-	-41354	-0-					N	-0-					374
08	82615	X	-0-	-0-	-82615	-0-					N	-0-					374
09	79950	X	1096	-0-	-78854	-0-	1084	3	12	9	N	11	4	0			381
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

05	109120	X	10794	-0-	-98326	-0-	778	1	9467	4	N	499					611
							549	9									
06	92070	X	-0-	-0-	-92070	-0-					N	-0-					611
07	51119	X	-0-	-0-	-51119	-0-					N	-0-					611
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					611
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					611
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					611

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114886	X	12598	-0-	-102288	-0-	11412	3	1186	9	N	1078					1263
06	111180	X	85284	-0-	-25896	-0-	67140	3	7154	4	N	9991	10782	0	73	8	399
							10990	9									
07	109089	X	87161	-0-	-21928	-0-	72515	3	5439	4	N	8370	8426	0	15	8	328
							9207	9									
*08	104935	X	77608	-0-	-27327	-0-	1395	1	68503	3	N	7009	6904	0	35	8	398
							7710	9									
09	85290	X	84908	-0-	-382	-0-	1350	1	74586	3	N	7680	7788	0	17	8	273
							524	4	8448	9							
10	88133	X	NO RPT	-0-	-88133	-0-					N	NO RPT					273

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138384	X	-0-	-0-	-138384	-0-					N	-0-					299
06	133920	X	127971	-0-	-5949	-0-	114167	3	10624	4	N	2891	2915	0	18	8	257
							3180	9									
07	146878	X	124360	-0-	-22518	-0-	110958	3	10502	4	N	2636	2630	0	4	8	259
							2900	9									
*08	146878	X	112604	-0-	-34274	-0-	108580	3	795	4	N	2935	2977	0	15	8	202
							3229	9									
09	127980	X	109940	-0-	-18040	-0-	101100	3	6205	4	N	2395	2485	0	3	8	109
							2635	9									
10	132246	X	NO RPT	-0-	-132246	-0-					N	NO RPT					109

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					N	-0-					109
06	52110	X	957	-0-	-51153	-0-	766	1	191	9	N	174	17	8			266
07	50096	X	16546	-0-	-33550	-0-	1273	1	6087	3	N	1088	1075	0	8	8	271
							7989	4	1197	9							
08	55769	X	38430	-0-	-17339	-0-	2471	1	20549	3	N	4836	4321	0	31	8	755
							10090	4	5320	9							
09	53970	X	40541	-0-	-13429	-0-	2391	1	28329	3	N	5144	5166	0	12	8	721
							4163	4	5658	9							
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					721

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	-0-					284
06	39100	X	39100	-0-	-0-	-0-	1105	1	30080	3	N	4681	4639	0	27	8	299
							2766	4	5149	9							
07	35495	X	33265	-0-	-2230	-0-	1332	1	26291	3	N	4123	4158	0	4	8	260
							1107	4	4535	9							
08	35278	X	30848	-0-	-4430	-0-	1084	1	25209	3	N	4141	4028	0	15	8	358
							4555	9									
*09	39090	X	32175	-0-	-6915	-0-	993	1	23834	3	N	3710	3759	0	5	8	304
							3267	4	4081	9							
10	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					N	NO RPT					304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	193274	X	193274	-0-	-0-	-0-	174695	3	18579	9	N	16890	16888	0			321
*12	194436	X	194436	-0-	-0-	-0-	176240	3	18196	9	N	16542	16442	0			421
01	184651	X	184651	-0-	-0-	-0-	167712	3	16939	9	N	15399	15170	0			650
*02	166439	X	166439	-0-	-0-	-0-	151633	3	14806	9	N	13460	13773	0			337
*03	172620	X	172620	-0-	-0-	-0-	157723	3	14897	9	N	13543	13302	0	17	8	561
*04	156317	X	156317	-0-	-0-	-0-	142968	3	90	4	N	12054	12306	0			309
							13259	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
06	128597	X	128597	-0-	-0-	-0-	118531	3	10066	9	N	9151	9092	0	34	8	334
07	149652	X	149652	-0-	-0-	-0-	137505	3	12147	9	N	11043	10934	0	8	8	435
08	152610	X	152610	-0-	-0-	-0-	1395	1	139544	3	N	10610	10652	0	24	8	369
							11671	9									
*09	146346	X	146346	-0-	-0-	-0-	1350	1	133398	3	N	10544	10316	0	9	8	588
							11598	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					588

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					Y	-0-					39
06	92442	X	92442	-0-	-0-	-0-	614	1	70890	3	Y	15471	14916	0	62	8	532
							3920	4	17018	9							
07	92938	X	92568	-0-	-370	-0-	860	1	74039	3	Y	12178	12282	0	15	8	413
							4273	4	13396	9							
08	92938	X	50005	-0-	-42933	-0-	804	1	40299	3	Y	8093	8105	0	28	8	373
							8902	9									
09	92430	X	62012	-0-	-30418	-0-	774	1	49357	3	Y	7585	7630	0	12	8	316
							3537	4	8344	9							
10	97619	X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					Y	NO RPT					316

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65131	X	-0-	-0-	-65131	-0-					N	-0-					277
06	58530	X	46810	-0-	-11720	-0-	985	1	36761	3	N	8240	8129	0	39	8	349
							9064	9									
07	54715	X	48451	-0-	-6264	-0-	1274	1	38957	3	N	7473	7399	0	8	8	415
							8220	9									
08	54715	X	45945	-0-	-8770	-0-	1082	1	37426	3	N	6761	6839	0	22	8	315
							7437	9									
09	46800	X	41274	-0-	-5526	-0-	1050	1	33217	3	N	6370	6057	0	9	8	619
							7007	9									
10	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					619

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					209
06	30120	X	408	-0-	-29712	-0-	226	1	162	4	N	18	7	8			220
							20	9									
07	31124	X	3982	-0-	-27142	-0-	1318	1	2254	3	N	373	298	0	9	8	286
							410	9									
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	968	1	1502	3	N	651	658	0	34	8	245
							6605	4	716	9							
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	840	1	523	3	N	837	870	0	9	8	203
							4682	4	921	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49166	X	-0-	-0-	-49166	-0-						N	-0-					232
06	42060	X	1085	-0-	-40975	-0-		223	1	566	4	N	269	341	0	6	8	154
								296	9									
07	51119	X	16765	-0-	-34354	-0-		1267	1	3605	3	N	3106	2697	0	5	8	558
								8476	4	3417	9							
08	51119	X	14737	-0-	-36382	-0-		938	1	2120	3	N	3161	3503	0	15	8	201
								8202	4	3477	9							
09	35670	X	18980	-0-	-16690	-0-		998	1	8692	3	N	2648	2211	0	6	8	632
								6377	4	2913	9							
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-						N	NO RPT					632

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181474	X	-0-	-0-	-181474	-0-						Y	-0-					268
06	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-		383	1	44826	3	Y	9456	9363	0	27	8	334
								2450	4	10402	9							
07	54591	X	50014	-0-	-4577	-0-		457	1	38028	3	Y	8416	8460	0	5	8	285
								2271	4	9258	9							
08	54977	X	54977	-0-	-0-	-0-		1672	1	44415	3	Y	8082	7981	0	18	8	368
								8890	9									
09	58050	X	48055	-0-	-9995	-0-		1617	1	36748	3	Y	7361	7417	0	5	8	307
								1593	4	8097	9							
10	59985	X	NO RPT	-0-	-59985	-0-						Y	NO RPT					307

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		187498	-0-	187498	710257		137565	3	26186	4	N	21588	21249	0			825
								23747	9									
*12	0		172102	-0-	172102	882359		128374	3	22089	4	N	19672	19687	0			810
								21639	9									
01	0		160171	-0-	160171	1042530		117736	3	23464	4	N	17246	17461	0			595
								18971	9									
02	1180694	X	138164	-0-	-1042530	-0-		101140	3	20686	4	N	14853	14869	0			579
								16338	9									
03	193378	X	138059	-0-	-55319	-0-		100785	3	20524	4	N	15227	15036	0	39	8	731
								16750	9									
04	187140	X	53552	-0-	-133588	-0-		40437	3	7162	4	N	5412	6051	0			92
								5953	9									
05	193378	X	-0-	-0-	-193378	-0-						N	-0-					92
06	187140	X	139445	-0-	-47695	-0-		102243	3	19193	4	N	16372	15895	0	78	8	491
								18009	9									
07	148062	X	148062	-0-	-0-	-0-		107977	3	23573	4	N	15011	15003	0	21	8	478
								16512	9									
08	138074	X	135544	-0-	-2530	-0-		100101	3	20915	4	N	13207	13242	0	57	8	386
								14528	9									
09	139440	X	131372	-0-	-8068	-0-		98319	3	20212	4	N	11674	11784	0	21	8	255
								12841	9									
10	156147	X	NO RPT	-0-	-156147	-0-						N	NO RPT					255

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162037	X	-0-	-0-	-162037	-0-						N	-0-					102
06	156810	X	105727	-0-	-51083	-0-		89311	3	1797	4	N	13290	12829	0	62	8	501
								14619	9									
07	121217	X	121217	-0-	-0-	-0-		107358	3	13859	9	N	12599	12565	0	18	8	517
08	119381	X	113334	-0-	-6047	-0-		1395	1	99448	3	N	11355	11383	0	55	8	434
								12491	9									
09	107034	X	107034	-0-	-0-	-0-		1350	1	94826	3	N	9871	9941	0	21	8	343
								10858	9									
10	129146	X	NO RPT	-0-	-129146	-0-						N	NO RPT					343

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936928	X	-0-	-0-	-936928	-0-					N	-0-					65
06	188430	X	115308	-0-	-73122	-0-	103320	3	11988	9	N	10898	10593	0	74	8	296
07	194711	X	117286	-0-	-77425	-0-	106782	3	380	4	N	9204	9191	0	16	8	293
							10124	9									
08	194711	X	107384	-0-	-87327	-0-	1395	1	96625	3	N	8513	8444	0	45	8	317
							9364	9									
09	188430	X	96106	-0-	-92324	-0-	1350	1	86090	3	N	7878	7870	0	17	8	308
							8666	9									
10	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					308

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708227	X	-0-	-0-	-708227	-0-					N	-0-					357
06	208710	X	97336	-0-	-111374	-0-	80682	3	5738	4	N	9924	9538	0	48	8	695
							10916	9									
07	215667	X	100488	-0-	-115179	-0-	83197	3	8027	4	N	8422	8496	0	13	8	608
							9264	9									
08	215667	X	80066	-0-	-135601	-0-	1395	1	70484	3	N	7443	7575	0	37	8	439
							8187	9									
09	208710	X	92542	-0-	-116168	-0-	1350	1	63030	3	N	6222	6288	0	12	8	361
							21318	4	6844	9							
10	106795	X	NO RPT	-0-	-106795	-0-					N	NO RPT					361

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961055	X	-0-	-0-	-961055	-0-					N	-0-					232
06	254280	X	146223	-0-	-108057	-0-	126728	3	6280	4	N	12014	11585	0	66	8	595
							13215	9									
07	262756	X	150021	-0-	-112735	-0-	130547	3	8575	4	N	9908	10044	0	17	8	442
							10899	9									
08	262756	X	126162	-0-	-136594	-0-	1395	1	114684	3	N	9166	9141	0	45	8	422
							10083	9									
09	254280	X	119714	-0-	-134566	-0-	1350	1	100937	3	N	7270	7424	0	17	8	251
							9430	4	7997	9							
10	159712	X	NO RPT	-0-	-159712	-0-					N	NO RPT					251

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388510	X	-0-	-0-	-388510	-0-					N	-0-					364
06	127230	X	91750	-0-	-35480	-0-	80639	3	946	4	N	9241	8915	0	26	8	664
							10165	9									
07	131471	X	125834	-0-	-5637	-0-	114484	3	11350	9	N	10318	10571	0	5	8	406
08	131471	X	99554	-0-	-31917	-0-	91140	3	8414	9	N	7649	7664	0	13	8	378
09	127230	X	82737	-0-	-44493	-0-	76024	3	6713	9	N	6103	6176	0	5	8	300
10	125829	X	NO RPT	-0-	-125829	-0-					N	NO RPT					300

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214159	X	-0-	-0-	-214159	-0-					N	-0-					206
06	108570	X	35136	-0-	-73434	-0-	1326	1	21055	3	N	4912	4570	0	39	8	509
							7352	4	5403	9							
07	112189	X	20891	-0-	-91298	-0-	551	1	17325	3	N	2741	2613	0	5	8	632
							3015	9									
*08	112189	X	60813	-0-	-51376	-0-	2480	1	15323	3	N	8491	8773	0	46	8	304
							33670	4	9340	9							
09	108570	X	55007	-0-	-53563	-0-	2385	1	22070	3	N	7601	7276	0	18	8	611
							22191	4	8361	9							
10	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT					611

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310248	X	-0-	-0-	-1310248	-0-					N	-0-					164
06	218190	X	158132	-0-	-60058	-0-	134688	3	17436	4	N	5462	5258	0	21	8	347
							6008	9									
07	225463	X	182641	-0-	-42822	-0-	153179	3	23037	4	N	5841	5970	0	4	8	214
							6425	9									
*08	225463	X	176829	-0-	-48634	-0-	157129	3	13233	4	N	5879	5898	0	14	8	181
							6467	9									
09	218190	X	161994	-0-	-56196	-0-	140061	3	16304	4	N	5117	5115	0	5	8	178
							5629	9									
10	182652	X	NO RPT	-0-	-182652	-0-					N	NO RPT					178

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	292710					Y	-0-					139
06	448525	X	155815	-0-	-292710	-0-	136064	3	3230	4	Y	15019	14905	0	45	8	208
							16521	9									
07	185982	X	185982	-0-	-0-	-0-	164094	3	4539	4	Y	15772	15827	0	9	8	144
							17349	9									
08	268427	X	268427	-0-	-0-	-0-	245866	3	22561	9	Y	20510	20329	0	37	8	288
09	235267	X	235267	-0-	-0-	-0-	218110	3	17157	9	Y	15597	15551	0	12	8	322
10	145173	X	NO RPT	-0-	-145173	-0-					Y	NO RPT					322

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	485126					Y	-0-					201
06	538872	X	53746	-0-	-485126	-0-	42141	3	1075	4	Y	9573	9285	0	89	8	400
							10530	9									
07	142321	X	105933	-0-	-36388	-0-	87673	3	525	4	Y	16123	16211	0	13	8	299
							17735	9									
08	142321	X	99882	-0-	-42439	-0-	665	1	84257	3	Y	13600	13454	0	48	8	397
							14960	9									
*09	137730	X	84518	-0-	-53212	-0-	641	1	72592	3	Y	10259	10291	0	18	8	347
							11285	9									
10	142321	X	NO RPT	-0-	-142321	-0-					Y	NO RPT					347

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		14928	-0-	14928	56320	13146	4	1782	9	N	1620					1854
06	193045	X	136725	-0-	-56320	-0-	108209	3	13080	4	N	14033	15397	0	65	8	425
							15436	9									
07	207886	X	184993	-0-	-22893	-0-	157209	3	9412	4	N	16702	16472	0	16	8	639
							18372	9									
08	207886	X	132677	-0-	-75209	-0-	1395	1	117622	3	N	12418	12482	0	41	8	534
							13660	9									
*09	201180	X	119393	-0-	-81787	-0-	1350	1	94443	3	N	11021	11074	0	14	8	467
							11477	4	12123	9							
10	207886	X	NO RPT	-0-	-207886	-0-					N	NO RPT					467

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	132208					N	-0-					162
06	302599	X	170391	-0-	-132208	-0-	150891	3	19500	9	N	17727	17345	0	113	8	431
07	192541	X	184394	-0-	-8147	-0-	166802	3	17592	9	N	15993	16088	0	26	8	310
*08	192541	X	160080	-0-	-32461	-0-	1395	1	144279	3	N	13096	13039	0	65	8	302
							14406	9									
*09	186330	X	144150	-0-	-42180	-0-	1350	1	130290	3	N	11373	11247	0	24	8	404
							12510	9									
10	192541	X	NO RPT	-0-	-192541	-0-					N	NO RPT					404

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	416866					Y	-0-					207
06	492475	X	75609	-0-	-416866	-0-	59140	3	1509	4	Y	13600	13185	0	55	8	567
							14960	9									
07	122853	X	118478	-0-	-4375	-0-	99205	3	594	4	Y	16981	17212	0	18	8	318
							18679	9									
08	122853	X	109307	-0-	-13546	-0-	730	1	92566	3	Y	14555	14399	0	49	8	425
							16011	9									
09	118890	X	93018	-0-	-25872	-0-	709	1	80289	3	Y	10927	10961	0	21	8	370
							12020	9									
10	122853	X	NO RPT	-0-	-122853	-0-					Y	NO RPT					370

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	145520					N	-0-					256
06	348966	X	203446	-0-	-145520	-0-	181280	3	22166	9	N	20151	19727	0	127	8	553
07	219883	X	219522	-0-	-361	-0-	198199	3	500	4	N	18930	19065	0	30	8	388
							20823	9									
08	219883	X	201856	-0-	-18027	-0-	1395	1	183624	3	N	15306	15182	0	85	8	427
							16837	9									
09	212790	X	180547	-0-	-32243	-0-	1350	1	165461	3	N	12487	12122	0	30	8	762
							13736	9									
10	219883	X	NO RPT	-0-	-219883	-0-					N	NO RPT					762

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		187842	-0-	187842	187842	145393	3	23959	4	N	16809	16513	0	21	8	275
							18490	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	187842					N	NO RPT					275

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871664	X	-0-	-0-	-871664	-0-					Y	-0-					105
06	192540	X	129884	-0-	-62656	-0-	113131	3	3026	4	Y	12479	12376	0	35	8	173
							13727	9									
07	198958	X	182512	-0-	-16446	-0-	162787	3	4502	4	Y	13839	13880	0	8	8	124
							15223	9									
08	198958	X	181919	-0-	-17039	-0-	166780	3	15139	9	Y	13763	13668	0	26	8	193
*09	192540	X	151880	-0-	-40660	-0-	140222	3	11658	9	Y	10598	10563	0	9	8	219
10	182497	X	NO RPT	-0-	-182497	-0-					Y	NO RPT					219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703558	X	-0-	-0-	-703558	-0-					N	-0-					230
06	100140	X	77923	-0-	-22217	-0-	1336	1	48288	3	N	8757	8623	0	18	8	346
							18666	4	9633	9							
07	103478	X	101697	-0-	-1781	-0-	1339	1	85066	3	N	13902	13817	0	6	8	425
							15292	9									
08	103478	X	91504	-0-	-11974	-0-	2374	1	76661	3	N	11335	11382	0	15	8	363
							12469	9									
09	100140	X	79658	-0-	-20482	-0-	2396	1	56807	3	N	10601	10215	0	6	8	743
							8794	4	11661	9							
10	101680	X	NO RPT	-0-	-101680	-0-					N	NO RPT					743

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A

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

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A

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

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		33737	-0-	33737	33737	24740	3	1783	4	N	6558					6558
							7214	9									
06	145901	X	112164	-0-	-33737	-0-	87949	3	651	4	N	21422	27283	0	106	8	591
							23564	9									
07	124124	X	112629	-0-	-11495	-0-	90612	3	961	4	N	19142	19395	0	21	8	317
							21056	9									
08	124124	X	99154	-0-	-24970	-0-	1395	1	80306	3	N	15866	15621	0	54	8	508
							17453	9									
*09	120120	X	95949	-0-	-24171	-0-	1350	1	79912	3	N	13352	13154	0	21	8	685
							14687	9									
10	124124	X	NO RPT	-0-	-124124	-0-					N	NO RPT					685

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			Y	-0-					891
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1	44	0			848
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	72	0			776
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	45	0			731
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2235	2	710	9	Y	645	1063	0	47	8	266
*10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1547	2	616	9	Y	560	677	0	39	8	110

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	Y	21	27	0			4

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	27083	1	34601	3	Y	3837	3894	1	9	8	67
							69	4	4221	9							
06	63480	X	60424	-0-	-3056	-0-	27264	1	31118	3	Y	1790	1658	1			199
							73	4	1969	9							
07	65596	X	65209	-0-	-387	-0-	20716	1	30662	3	Y	3693	3654	1			238
							9769	4	4062	9							
08	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	1017	1	33023	3	Y	3316	3451	1			103
							731	4	3648	9							
09	63840	X	31157	-0-	-32683	-0-	964	1	27707	3	Y	2260	2189	1			174
							2486	9									
10	65968	X	33569	-0-	-32399	-0-	4036	1	27500	3	Y	1848	1795	1	29	8	198
							2033	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	20294	1	309	9	Y	281	207	1			175
06	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20437	1	227	9	Y	206	179	1			202
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	13998	1	2896	3	Y	217	358	1			61
							239	9									
08	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	13175	1	2242	3	Y	225	179	1			107
							203	4	248	9							
09	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	890	1	20709	3	Y	206	155	1			158
							227	9									
*10	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20311	3	168	9	Y	153	154	1			157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	1327	1356	1			-0-
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-					-0-
07	25699	X	9581	-0-	-16118	-0-	313	1	3	3	Y	8	3	1			5
							9256	4	9	9							
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6942	4	31	9	Y	28	18	1			15
09	7620	X	7209	-0-	-411	-0-	7141	4	68	9	Y	62	58	1			19
*10	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9321	4	146	9	Y	133	102	1			50

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49104	X	42009	-0-	-7095	-0-	39073	3	2936	9	Y	2669	2634	1			221
06	46380	X	41878	-0-	-4502	-0-	334	1	37178	3	Y	3129	3186	1			164
							924	4	3442	9							
07	42160	X	41485	-0-	-675	-0-	37984	3	239	4	Y	2965	2975	1			154
							3262	9									
*08	42160	X	37321	-0-	-4839	-0-	34186	3	134	4	Y	2728	2777	1			105
							3001	9									
*09	41880	X	35064	-0-	-6816	-0-	2995	1	29430	3	Y	2399	2429	1			75
							2639	9									
10	43276	X	35116	-0-	-8160	-0-	2438	1	30373	3	Y	2095	2089	1			81
							2305	9									

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49786	X	44372	-0-	-5414	-0-	42490	3	1882	9	N	1711	1938	1			208
06	46470	X	41134	-0-	-5336	-0-	32922	3	6279	4	N	1757	1554	1			411
							1933	9									
07	40889	X	40847	-0-	-42	-0-	38644	3	612	4	N	1446	1228	1			629
							1591	9									
08	44361	X	43082	-0-	-1279	-0-	41089	3	133	4	N	1691	1956	1			364
							1860	9									
09	42930	X	40365	-0-	-2565	-0-	3603	1	35167	3	N	1450	1566	1			248
							1595	9									
10	44361	X	41181	-0-	-3180	-0-	2957	1	36287	3	N	1761	1619	1			390
							1937	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	16027	1	564	3	N	1926	2071	1			196
							227	4	2119	9							
06	16740	X	15412	-0-	-1328	-0-	12966	1	1143	3	N	650	525	1			321
							588	4	715	9							
07	17298	X	16970	-0-	-328	-0-	14811	1	1042	3	N	724	710	1			335
							321	4	796	9							
08	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	18637	1	2962	3	N	1481	1562	1			254
							500	4	1629	9							
09	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	18049	1	5097	3	N	1416	1402	1			268
							50	4	1558	9							
*10	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	14640	1	7182	3	N	925	967	1			226
							170	4	1018	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44184	X	44184	-0-	-0-	-0-	4558	1	38185	3	Y	1310	1202	1			426
							1441	9									
06	42746	X	42746	-0-	-0-	-0-	6280	1	34835	3	Y	1230	1234	1			422
							278	4	1353	9							
07	46711	X	46711	-0-	-0-	-0-	10419	1	34869	3	Y	1233	1236	1			419
							67	4	1356	9							
08	47859	X	47859	-0-	-0-	-0-	18982	1	27277	3	Y	1167	1235	1			351
							316	4	1284	9							
09	49042	X	49042	-0-	-0-	-0-	3459	1	44377	3	Y	1096	1249	1			198
							1206	9									
10	46717	X	43690	-0-	-3027	-0-	42648	3	1042	9	Y	947	928	1			217

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	40085	-0-	40085	1145300	32575	1	3146	4	Y	3967	3900	1			336
							4364	9									
06	0	W	38839	-0-	38839	1184139	33692	1	3	4	Y	4676	4759	1			253
							5144	9									
07	0	W	39641	-0-	39641	1223780	34954	4	4687	9	Y	4261	4270	1			244
*08	0	W	36722	-0-	36722	1260502	32250	4	4472	9	Y	4065	4139	1	1	8	169
*09	0	W	35573	-0-	35573	1296075	2	3	31360	4	Y	3828	3860	1			137
							4211	9									
10	0	W	35786	-0-	35786	1331861	31943	3	3843	9	Y	3494	3488	1			143

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71672	X	63033	-0-	-8639	-0-	54054	3	5821	4	Y	2871	2671	1			649
							3158	9									
06	69360	X	64890	-0-	-4470	-0-	62418	3	105	4	Y	2152	1617	1			1184
							2367	9									
07	65094	X	65094	-0-	-0-	-0-	63321	3	14	4	Y	1599	1535	1			1248
							1759	9									
*08	58639	X	58639	-0-	-0-	-0-	57238	3	1401	9	Y	1274	1808	1			714
09	62850	X	54562	-0-	-8288	-0-	4855	1	48345	3	Y	1238	1832	1			120
							1362	9									
10	64945	X	54730	-0-	-10215	-0-	3919	1	49303	3	Y	1371	1238	1			253
							1508	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88970	X	73496	-0-	-15474	-0-	48591	3	21403	4	Y	3184	3024	1			546
							3502	9									
06	81540	X	63315	-0-	-18225	-0-	168	3	60973	4	Y	1976	1434	1			1088
							2174	9									
07	70091	X	55726	-0-	-14365	-0-	26098	3	27696	4	Y	1756	1691	1			1153
							1932	9									
*08	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	46626	3	483	4	Y	1431	1916	1			668
							1574	9									
09	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	3725	1	37215	3	Y	1263	1752	1			179
							3	4	1389	9							
*10	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	3075	1	38858	3	Y	1507	1419	1			267
							50	4	1658	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65888	X	65888	-0-	-0-	-0-	36069	1	18921	3	Y	3077	3000	1	8	8	210
							7513	4	3385	9							
06	68213	X	68213	-0-	-0-	-0-	36973	1	18532	3	Y	3063	3006	1			267
							9339	4	3369	9							
07	64077	X	51908	-0-	-12169	-0-	30463	1	14041	3	Y	2873	2903	1			237
							4244	4	3160	9							
08	65875	X	52415	-0-	-13460	-0-	28743	1	17619	3	Y	2408	2444	1			201
							3404	4	2649	9							
09	64140	X	29657	-0-	-34483	-0-	18663	1	8030	3	Y	2404	2370	1			235
							320	4	2644	9							
10	66278	X	37580	-0-	-28698	-0-	34693	1	13	3	Y	2611	2560	1	3	8	283
							2	4	2872	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45818	X	41105	-0-	-4713	-0-	20646	1	18478	3	Y	1801	1775	1			150
							1981	9									
06	44340	X	40152	-0-	-4188	-0-	18292	1	19091	3	Y	2172	2207	1			115
							380	4	2389	9							
07	40710	X	40710	-0-	-0-	-0-	20360	1	18054	3	Y	1940	1942	1			113
							162	4	2134	9							
*08	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	24156	1	15495	3	Y	1828	1862	1			79
							413	4	2011	9							
*09	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	21982	1	15416	3	Y	2498	2475	1			102
							2748	9									
*10	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	22891	1	16503	3	Y	2599	2595	1			106
							2859	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49042	X	39832	-0-	-9210	-0-	23966	1	12223	3	Y	1967	1943	1			152
							1479	4	2164	9							
06	47460	X	38208	-0-	-9252	-0-	20542	1	13435	3	Y	2204	2253	1			103
							1807	4	2424	9							
07	49042	X	37473	-0-	-11569	-0-	21341	1	13702	3	Y	2082	2072	1			113
							140	4	2290	9							
*08	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	23217	1	11219	3	Y	1930	1965	1			78
							432	4	2123	9							
*09	38550	X	30015	-0-	-8535	-0-	18274	1	9790	3	Y	1774	1784	1			68
							1951	9									
10	39835	X	31340	-0-	-8495	-0-	19035	1	10424	3	Y	1710	1707	1			71
							1881	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52390	X	50832	-0-	-1558	-0-	23140	1	16606	3	Y	2769	2601	1			408
							8040	4	3046	9							
06	48939	X	48939	-0-	-0-	-0-	24085	1	14019	3	Y	2670	2713	1			365
							7898	4	2937	9							
07	51367	X	38201	-0-	-13166	-0-	19428	1	12332	3	Y	2585	2435	1			515
							3597	4	2844	9							
08	41299	X	41299	-0-	-0-	-0-	19358	1	15972	3	Y	2650	2554	1			611
							3054	4	2915	9							
09	49710	X	39338	-0-	-10372	-0-	11821	1	24300	3	Y	2391	2560	1			442
							587	4	2630	9							
10	50840	X	40283	-0-	-10557	-0-	8453	1	28510	3	Y	2438	2455	1			425
							638	4	2682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	6699	6991	1			-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	7998	X	233	-0-	-7765	-0-	28	1	1	3	Y	185					185
							204	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	1	1			296
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	257	357	1			196
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	151	320	1			27

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68200	X	60035	-0-	-8165	-0-	26740	1	19949	3	Y	3692	3720	1	2	8	217
							9285	4	4061	9							
06	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-	25102	1	16645	3	Y	3165	3172	1			210
							8506	4	3482	9							
07	59892	X	40060	-0-	-19832	-0-	20306	1	12796	3	Y	2971	2912	1			269
							3690	4	3268	9							
08	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	16837	1	13520	3	Y	1757	1809	1			217
							2805	4	1933	9							
09	58110	X	41334	-0-	-16776	-0-	16352	1	21864	3	Y	2372	2370	1			219
							509	4	2609	9							
10	60047	X	41520	-0-	-18527	-0-	8689	1	29506	3	Y	2428	2523	1			124
							654	4	2671	9							

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65627	X	49699	-0-	-15928	-0-	25846	1	14988	3	Y	2720	2740	1	2	8	160
							5873	4	2992	9							
06	50280	X	44247	-0-	-6033	-0-	25004	1	10402	3	Y	2332	2337	1			155
							6276	4	2565	9							
07	54839	X	33960	-0-	-20879	-0-	20138	1	8756	3	Y	2188	2145	1			198
							2659	4	2407	9							
08	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	17315	1	6226	3	Y	1526	1508	1			216
							1506	4	1679	9							
09	53070	X	37369	-0-	-15701	-0-	16489	1	17925	3	Y	2111	2175	1			152
							633	4	2322	9							
10	49693	X	31657	-0-	-18036	-0-	10514	1	18954	3	Y	1270	1374	1			48
							792	4	1397	9							

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66296	X	66296	-0-	-0-	-0-	3898	1	33497	3	Y	838	277	1			1183
							27979	4	922	9							
06	57000	X	15452	-0-	-41548	-0-	13	1	6249	3	Y	1718	2257	1			644
							7300	4	1890	9							
07	72354	X	24370	-0-	-47984	-0-	18140	1	3540	3	Y	121					765
							2557	4	133	9							
08	72354	X	25694	-0-	-46660	-0-	25666	1	28	9	Y	25	523	1	1	8	266
09	70020	X	28911	-0-	-41109	-0-	27884	1	1027	9	Y	934	487	1			713
10	66309	X	41092	-0-	-25217	-0-	38040	1	9	3	Y	2766	2644	1			835
							3043	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	27807	-0-	-3720	-0-	1436	1	22532	3	Y	3490	3299	1	5	8	356
							3839	9									
06	30510	X	26929	-0-	-3581	-0-	4123	1	19081	3	Y	3386	3533	1			209
							3725	9									
07	39288	X	39288	-0-	-0-	-0-	16753	1	18591	3	Y	3585	3462	1			332
							3944	9									
08	35761	X	35761	-0-	-0-	-0-	3713	1	28927	3	Y	2837	3047	1			122
							3121	9									
09	41216	X	41216	-0-	-0-	-0-	20766	1	16552	3	Y	3544	3452	1			214
							3898	9									
10	39277	X	37104	-0-	-2173	-0-	20993	1	12845	3	Y	2969	3004	1			179
							3266	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	60	-0-	-19160	-0-	21	1	39	9	Y	35	71	1			38
06	18600	X	1367	-0-	-17233	-0-	69	1	309	3	Y	899	826	1			111
							989	9									
07	19561	X	9465	-0-	-10096	-0-	1049	1	5544	3	Y	2385	2306	1			190
							248	4	2624	9							
08	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1137	1	12050	3	Y	1988	2123	1			55
							39	4	2187	9							
09	18930	X	15805	-0-	-3125	-0-	1041	1	12440	3	Y	1739	1599	1			195
							411	4	1913	9							
*10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	1195	1	10963	3	Y	1750	1761	1	31	8	153
							1925	9									

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55893	X	50186	-0-	-5707	-0-	26275	1	15279	3	Y	2395	2412	1	2	8	141
							5997	4	2635	9							
06	45860	X	45860	-0-	-0-	-0-	25530	1	11965	3	Y	2052	2057	1			136
							6108	4	2257	9							
07	49259	X	34378	-0-	-14881	-0-	20952	1	8782	3	Y	1927	1888	1			175
							2524	4	2120	9							
08	50189	X	32559	-0-	-17630	-0-	18352	1	8649	3	Y	1343	1328	1			190
							4081	4	1477	9							
09	48570	X	38141	-0-	-10429	-0-	18926	1	15976	3	Y	2530	2487	1			233
							456	4	2783	9							
10	50189	X	35901	-0-	-14288	-0-	12140	1	20634	3	Y	2424	2542	1			115
							461	4	2666	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49534	X	49534	-0-	-0-	-0-	22312	1	15537	3	Y	5134	4835	1			743
							6038	4	5647	9							
06	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	23661	1	12761	3	Y	4996	5076	1			663
							6462	4	5496	9							
07	47492	X	36986	-0-	-10506	-0-	19835	1	9056	3	Y	4835	4556	1			942
							2776	4	5319	9							
08	40832	X	40832	-0-	-0-	-0-	19968	1	13061	3	Y	4954	4759	1			1137
							2354	4	5449	9							
09	48390	X	37310	-0-	-11080	-0-	14359	1	18523	3	Y	3630	4029	1			738
							435	4	3993	9							
10	50003	X	36046	-0-	-13957	-0-	11463	1	20555	3	Y	3131	3178	1			691
							584	4	3444	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60884	X	60884	-0-		-0-		-0-	35456	1	15618	3	Y	3282	3202	1	8	8	223
									6200	4	3610	9							
06	61460	X	61460	-0-		-0-		-0-	36002	1	14574	3	Y	3230	3168	1			285
									7331	4	3553	9							
07	47465	X	47465	-0-		-0-		-0-	31211	1	9861	3	Y	3063	3094	1			254
									3024	4	3369	9							
08	47420	X	47420	-0-		-0-		-0-	29974	1	12269	3	Y	2548	2587	1			215
									2374	4	2803	9							
09	39780	X	33319	-0-		-6461		-0-	25126	1	5534	3	Y	2262	2239	1			238
									171	4	2488	9							
*10	44260	X	44260	-0-		-0-		-0-	31925	1	9721	3	Y	2176	2126	1	8	8	280
									220	4	2394	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47926	X	45542	-0-		-2384		-0-	6641	3	30924	4	N	7252	7171	1			688
									7977	9									
06	44490	X	37997	-0-		-6493		-0-	9	3	35621	4	N	2152	2267	1			573
									2367	9									
07	38502	X	33432	-0-		-5070		-0-	7605	3	23847	4	N	1800	1748	1			625
									1980	9									
08	45539	X	37327	-0-		-8212		-0-	34432	3	691	4	N	2004	2123	1			506
									2204	9									
09	44070	X	35250	-0-		-8820		-0-	2957	1	29458	3	N	2498	2291	1			713
									87	4	2748	9							
10	45539	X	35385	-0-		-10154		-0-	2373	1	29947	3	N	2786	3030	1			469
									3065	9									

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52514	X	26496	-0-		-26018		-0-	1226	1	20732	3	Y	4125	3901	1	4	8	420
									4538	9									
06	50820	X	26050	-0-		-24770		-0-	19169	3	2474	4	Y	4006	4178	1			248
									4407	9									
07	29105	X	29105	-0-		-0-		-0-	9895	3	14616	4	Y	4176	4032	1			392
									4594	9									
08	39122	X	39122	-0-		-0-		-0-	31099	3	4347	4	Y	3342	3590	1			144
									3676	9									
09	42830	X	42830	-0-		-0-		-0-	20043	1	20070	3	Y	2470	2471	1			143
									2717	9									
*10	35349	X	35349	-0-		-0-		-0-	19410	1	13700	3	Y	2035	2050	1			128
									2239	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9928	X	9928	-0-		-0-		-0-	2506	1	4725	3	Y	2079	2139	1			98
									410	4	2287	9							
06	13248	X	13248	-0-		-0-		-0-	4013	1	6305	3	Y	2127	2077	1			148
									590	4	2340	9							
07	13723	X	13723	-0-		-0-		-0-	1363	1	8102	3	Y	2311	2189	1			270
									1716	4	2542	9							
08	8773	X	8773	-0-		-0-		-0-	1001	1	4264	3	Y	1165	1201	1			234
									2226	4	1282	9							
09	28641	X	28641	-0-		-0-		-0-	24847	1	1595	3	Y	1745	1901	1			78
									279	4	1920	9							
*10	28380	X	28380	-0-		-0-		-0-	22533	1	3499	3	Y	1840	1857	1			61
									324	4	2024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	1416	1	20635	3	Y	3201	3026	1	4	8	326
							3521	9									
06	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2161	1	18291	3	Y	2831	2990	1			167
							3114	9									
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	1267	1	20666	3	Y	2916	2818	1			265
							3208	9									
08	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	11551	1	13000	3	Y	2364	2532	1			97
							2600	9									
09	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	23587	3	3835	9	Y	3486	3355	1			228
*10	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	737	1	18522	3	Y	3120	3316	1			32
							3432	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54064	X	42288	-0-	-11776	-0-	1886	1	36322	3	Y	3709	3507	1	4	8	378
							4080	9									
06	52320	X	39519	-0-	-12801	-0-	4160	1	32731	3	Y	2389	2601	1			166
							2628	9									
07	38214	X	38214	-0-	-0-	-0-	3432	1	32094	3	Y	2444	2543	1			67
							2688	9									
08	44702	X	9147	-0-	-35555	-0-	3668	1	2271	3	Y	2916	2873	1			110
							3208	9									
09	43635	X	43635	-0-	-0-	-0-	20888	1	19290	3	Y	3143	3033	1			220
							3457	9									
10	42284	X	41927	-0-	-357	-0-	19524	1	19056	3	Y	3043	3082	1			181
							3347	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35196	X	35196	-0-	-0-	-0-	40	1	5772	3	Y	4459	4405	1			378
							24479	4	4905	9							
06	34099	X	34099	-0-	-0-	-0-	11	3	28490	4	Y	5089	5171	1			296
							5598	9									
07	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	24922	4	5286	9	Y	4805	4802	1			299
*08	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	24199	4	4954	9	Y	4504	4629	1			174
*09	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	22796	4	3274	9	Y	2976	3009	1			141
*10	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	21292	4	2888	9	Y	2625	2652	1			114

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	34520	1	1688	3	Y	2738	2574	1			401
							757	4	3012	9							
06	37786	X	37786	-0-	-0-	-0-	15784	1	12882	3	Y	2649	2691	1			359
							6206	4	2914	9							
07	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	18003	1	9244	3	Y	2563	2415	1			507
							2749	4	2819	9							
08	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	8992	1	15838	3	Y	2623	2525	1			605
							3040	4	2885	9							
09	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	9450	1	17021	3	Y	2088	2242	1	5	8	446
							433	4	2297	9							
*10	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	7563	1	20763	3	Y	2629	2643	1			432
							495	4	2892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		99278	-0-	99278	244836	83849	3	15429	9	N	14026	14237	1			484
06	0	W	81329	-0-	81329	326165	65203	3	3589	4	N	11397	11270	1			611
							12537	9									
07	0	W	69916	-0-	69916	396081	58311	3	1091	4	N	9558	8841	1			1328
							10514	9									
08	0	W	60773	-0-	60773	456854	51893	3	8880	9	N	8073	8430	1			971
09	0	W	54386	-0-	54386	511240	4465	1	41911	3	N	7282	7209	1			1044
							8010	9									
10	0	W	52738	-0-	52738	563978	3459	1	41030	3	N	7499	7237	1			1306
							8249	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

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

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

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

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39021	X	39021	-0-	-0-	-0-	1550 2519	1 9	34952	2	N	2290	1905	0			508
06	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	2369 2224	1 9	37722	2	N	2022	2241	0			289
07	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	2496 2248	1 9	40078	2	N	2044	1978	0			355
08	38776	X	38776	-0-	-0-	-0-	2330 2903	1 9	33543	2	N	2639	2571	0			423
09	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	2000 2097	1 9	27460	2	N	1906	2125	0			204
*10	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	2185 2123	1 9	27465	2	N	1930	1968	0			166

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65069	X	9129	-0-	-55940	-0-	5	1	8526	2	N	544					926
							598	9									
06	62970	X	46458	-0-	-16512	-0-	22	1	43999	2	N	2215	2717	1			424
							2437	9									
07	63860	X	57262	-0-	-6598	-0-	31	1	54434	2	N	2543	2219	1			748
							2797	9									
08	58146	X	58146	-0-	-0-	-0-	31	1	55593	2	N	2293	2598	1			443
							2522	9									
09	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	30	1	52644	2	N	2118	1943	1			618
							2330	9									
10	57257	X	53406	-0-	-3851	-0-	31	1	51014	2	N	2146	2294	1			470
							2361	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	976	1	34550	2	Y	4113	3942	0			1267
							4524	9									
06	46750	X	46750	-0-	-0-	-0-	1215	1	39822	2	Y	5194	5225	0			1236
							5713	9									
07	52497	X	52497	-0-	-0-	-0-	1058	1	45997	2	Y	4947	4897	0			1286
							5442	9									
08	55845	X	55845	-0-	-0-	-0-	1191	1	49096	2	Y	5053	5123	0			1216
							5558	9									
09	56107	X	56107	-0-	-0-	-0-	1227	1	50130	2	Y	4318	4597	0			937
							4750	9									
*10	56152	X	56152	-0-	-0-	-0-	1149	1	49211	2	Y	5265	5133	0			1069
							5792	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	824	-0-	-18148	-0-	41	1	605	2	N	162					1410
							178	9									
06	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	724	1	13897	2	N	4394	4602	1			1202
							4833	9									
07	23529	X	18816	-0-	-4713	-0-	910	1	13203	2	N	4275	4268	1			1209
							4703	9									
08	23529	X	6294	-0-	-17235	-0-	908	1	3568	2	N	1653	2284	1			578
							1818	9									
09	22770	X	15304	-0-	-7466	-0-	723	1	10696	2	N	3532	2838	1			1272
							3885	9									
*10	20088	X	16725	-0-	-3363	-0-	818	1	11483	2	N	4022	4338	1			956
							4424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52180	X	52180	-0-	-0-	-0-	615	1	40369	2	N	10178	9602	0			1146
							11196	9									
06	81534	X	81534	-0-	-0-	-0-	1230	1	65945	2	N	13054	13019	0			1181
							14359	9									
07	78926	X	78926	-0-	-0-	-0-	1271	1	63676	2	N	12708	12978	0			911
							13979	9									
08	77395	X	77395	-0-	-0-	-0-	1271	1	62219	2	N	12641	12585	0			967
							13905	9									
09	62001	X	62001	-0-	-0-	-0-	1222	1	49494	2	N	10259	10159	0			1067
							11285	9									
*10	56452	X	56452	-0-	-0-	-0-	1213	1	44737	2	N	9547	9505	0			1109
							10502	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	5043	-0-	-29739	-0-	3	1	4822	2	N	198					275
							218	9									
06	33660	X	22520	-0-	-11140	-0-	582	1	20469	2	N	1335	1277	1			333
							1469	9									
07	34131	X	27935	-0-	-6196	-0-	1173	1	25280	2	N	1347	1186	1			494
							1482	9									
08	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	1169	1	26799	2	N	1426	1683	1			237
							1569	9									
09	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	1230	1	26741	2	N	1648	1461	1			424
							1813	9									
*10	30129	X	30129	-0-	-0-	-0-	1271	1	27347	2	N	1374	1560	1			238
							1511	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	1205	-0-	-14264	-0-	123	1	688	2	N	358					867
							394	9									
06	14970	X	7863	-0-	-7107	-0-	1062	1	4086	2	N	2468	2593	1			742
							2715	9									
07	15469	X	5077	-0-	-10392	-0-	1180	1	1568	2	N	2117	1845	1			1014
							2329	9									
08	14508	X	4118	-0-	-10390	-0-	858	1	1646	2	N	1467	1445	1			1036
							1614	9									
09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	795	1	5472	2	N	2014	1798	1			1252
							2215	9									
10	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	1028	1	4465	2	N	1753	1769	1			1236
							1928	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50609	X	50609	-0-	-0-	-0-	45	1	43950	2	N	6013	5241	0			1460
							6614	9									
06	71138	X	71138	-0-	-0-	-0-	60	1	63707	2	N	6701	7202	0			959
							7371	9									
07	67793	X	67793	-0-	-0-	-0-	62	1	60772	2	N	6326	5954	0			1331
							6959	9									
08	63522	X	63522	-0-	-0-	-0-	62	1	56963	2	N	5906	6063	0			1174
							6497	9									
09	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	60	1	54198	2	N	5574	5206	0			1542
							6131	9									
*10	59663	X	59663	-0-	-0-	-0-	1306	1	52603	2	N	5231	5612	0			1161
							5754	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

05	24242	X	18119	-0-	-6123	-0-	905	1	12241	2	N	4521	4027	0			1003
							4973	9									
06	23460	X	20908	-0-	-2552	-0-	1162	1	13519	2	N	5661	5855	0			809
							6227	9									
07	24242	X	21061	-0-	-3181	-0-	1187	1	13671	2	N	5639	5470	0			978
							6203	9									
08	21421	X	18399	-0-	-3022	-0-	1215	1	12241	2	N	4494	4753	0			719
							4943	9									
09	20910	X	16604	-0-	-4306	-0-	1193	1	10517	2	N	4449	4691	0			477
							4894	9									
10	21607	X	17517	-0-	-4090	-0-	1203	1	11000	2	N	4831	4891	0			417
							5314	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

05	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	900	1	13130	2	N	5120	4636	0			1136
							5632	9									
06	24120	X	20662	-0-	-3458	-0-	1160	1	13805	2	N	5179	5575	0			740
							5697	9									
07	24924	X	22043	-0-	-2881	-0-	1240	1	14661	2	N	5584	5355	0			969
							6142	9									
08	24924	X	19287	-0-	-5637	-0-	1240	1	13260	2	N	4352	4624	0			697
							4787	9									
09	23100	X	17223	-0-	-5877	-0-	1200	1	11274	2	N	4317	4551	0			463
							4749	9									
10	22041	X	20580	-0-	-1461	-0-	1230	1	14078	2	N	4793	4843	0			413
							5272	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

05	62031	X	45016	-0-	-17015	-0-	784	1	32725	2	Y	10461	9278	0			1856
							11507	9									
06	63604	X	63604	-0-	-0-	-0-	1204	1	49237	2	Y	11966	13177	0			645
							13163	9									
07	63918	X	63918	-0-	-0-	-0-	1266	1	50623	2	Y	10935	10881	0			699
							12029	9									
08	61980	X	61980	-0-	-0-	-0-	1271	1	47787	2	Y	11747	11382	0			1064
							12922	9									
09	58101	X	58101	-0-	-0-	-0-	1230	1	46488	2	Y	9439	9962	0			541
							10383	9									
*10	54559	X	54559	-0-	-0-	-0-	1239	1	44486	2	Y	8031	7953	0			619
							8834	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42129	X	29483	-0-	-12646	-0-	718	1	21800	2	Y	6332	5734	0			1123
							6965	9									
06	48127	X	48127	-0-	-0-	-0-	1230	1	35867	2	Y	10027	10610	0			540
							11030	9									
07	48801	X	48801	-0-	-0-	-0-	1222	1	37183	2	Y	9451	9387	0			604
							10396	9									
08	45875	X	45875	-0-	-0-	-0-	1194	1	35057	2	Y	8749	8561	0			792
							9624	9									
09	41019	X	41019	-0-	-0-	-0-	1210	1	30650	2	Y	8326	8641	0			477
							9159	9									
*10	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	1266	1	31342	2	Y	8404	8233	0			648
							9244	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50530	X	30285	-0-	-20245	-0-	708	1	22830	2	Y	6134	5653	0			1088
							6747	9									
06	48900	X	40442	-0-	-8458	-0-	1158	1	28749	2	Y	9577	10149	0			516
							10535	9									
07	46004	X	29481	-0-	-16523	-0-	934	1	20727	2	Y	7109	7171	0			454
							7820	9									
08	46004	X	35688	-0-	-10316	-0-	1122	1	26936	2	Y	6936	6762	0			628
							7630	9									
09	41490	X	32160	-0-	-9330	-0-	1187	1	22837	2	Y	7396	7600	0			424
							8136	9									
10	41788	X	30556	-0-	-11232	-0-	1198	1	22274	2	Y	6440	6368	0			496
							7084	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42749	X	38119	-0-	-4630	-0-	21	1	28305	2	N	8903	7963	0			1240
							9793	9									
06	41370	X	33405	-0-	-7965	-0-	24	1	25667	2	N	7013	7516	0			737
							7714	9									
07	42749	X	39791	-0-	-2958	-0-	750	1	30339	2	N	7911	7941	0			707
							8702	9									
08	38130	X	32354	-0-	-5776	-0-	1019	1	23628	2	N	7006	6700	0			1013
							7707	9									
09	36900	X	31730	-0-	-5170	-0-	1215	1	22802	2	N	7012	7261	0			764
							7713	9									
10	39804	X	4410	-0-	-35394	-0-	679	1	564	2	N	2879	3387	0			256
							3167	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50003	X	50003	-0-	-0-	-0-	21	1	37995	2	N	10897	9710	0			1518
							11987	9									
06	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-	30	1	47126	2	N	12633	12824	0			1327
							13896	9									
07	56266	X	56266	-0-	-0-	-0-	751	1	43194	2	N	11201	11527	0			1001
							12321	9									
08	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	1101	1	37267	2	N	9859	9435	0			1425
							10845	9									
09	47033	X	47033	-0-	-0-	-0-	1225	1	36138	2	N	8791	9259	0			957
							9670	9									
*10	35857	X	35857	-0-	-0-	-0-	641	1	26043	2	N	8339	8555	0			741
							9173	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A

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

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A

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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF. N/A

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

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF. N/A

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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF. N/A

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

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 10547 - 20368

05	42408	X	28334	-0-	-14074	-0-	298	1	23421	2	Y	4103	4250	0			287
							102	4	4513	9							
06	41040	X	34716	-0-	-6324	-0-	29888	2	22	4	Y	4369	4326	0			330
							4806	9									
07	41168	X	31083	-0-	-10085	-0-	26578	2	137	4	Y	3971	4077	0	1	8	223
							4368	9									
08	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	23822	2	232	4	Y	3957	3887	0	12	8	281
							4353	9									
09	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	24035	2	212	4	Y	3564	3584	0	8	8	253
							3920	9									
*10	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	23977	2	546	4	Y	2886	2888	0	12	8	239
							3175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	287	1			-0-
06	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	10948	2	29	4	Y	2511	2379	1	19	8	113
							2762	9									
07	22134	X	12280	-0-	-9854	-0-	9308	2	25	4	Y	2679	2578	1			214
							2947	9									
08	30597	X	23193	-0-	-7404	-0-	20025	2	31	4	Y	2852	2681	1	2	8	383
							3137	9									
09	29610	X	24287	-0-	-5323	-0-	1	1	21272	2	Y	2720	2956	1			147
							22	4	2992	9							
10	0	W	25199	-0-	25199	25199	22106	2	3	4	Y	2809	2721	1	3	8	232
							3090	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60605	X	6680	-0-	-53925	-0-	525	1	5212	2	Y	857	919	0			88
							943	9									
06	58650	X	54236	-0-	-4414	-0-	47554	2	515	4	Y	5606	5524	0	18	8	152
							6167	9									
07	60605	X	50423	-0-	-10182	-0-	1735	1	42537	2	Y	5482	5506	0	5	8	123
							121	4	6030	9							
08	60543	X	11984	-0-	-48559	-0-	10590	2	1394	9	Y	1267	1324	0			66
*09	58590	X	34	-0-	-58556	-0-	2	2	9	4	Y	21	86	0			1
							23	9									
10	56048	X	2427	-0-	-53621	-0-	16	1	2071	2	Y	226	201	0	7	8	19
							91	4	249	9							

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	38890	-0-	-387	-0-	36008	2	2882	9	N	2620	2776	1			450
06	39124	X	39124	-0-	-0-	-0-	36127	2	471	4	N	2296	2223	1			523
							2526	9									
07	49108	X	49108	-0-	-0-	-0-	45866	2	231	4	N	2737	2699	1	6	8	555
							3011	9									
08	53782	X	53782	-0-	-0-	-0-	51156	2	6	4	N	2382	2578	1	13	8	346
							2620	9									
09	44235	X	44235	-0-	-0-	-0-	41529	2	130	4	N	2342	2047	1	8	8	633
							2576	9									
10	49104	X	38137	-0-	-10967	-0-	35447	2	264	4	N	2205	2273	1	11	8	554
							2426	9									

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31608	X	31608	-0-	-0-	-0-	130	1	30044	2	N	1304	1284	1			481
							1434	9									
06	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	28717	2	1384	9	N	1258	1492	1	20	8	227
07	30355	X	30355	-0-	-0-	-0-	28951	2	1404	9	N	1276	1113	1			390
08	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	29321	2	1295	9	N	1177	1302	1	2	8	263
09	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	4	1	27860	2	N	1106	1098	1			271
							1217	9									
*10	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	99	1	28002	2	N	1148	1131	1	4	8	284
							2	4	1263	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					295
06	8520	X	1125	-0-	-7395	-0-	878	2	247	4	Y	-0-					295
07	8804	X	4762	-0-	-4042	-0-	166	1	4081	2	Y	115					410
							388	4	127	9							
08	9610	X	7160	-0-	-2450	-0-	6395	2	316	4	Y	408	551	1			267
							449	9									
*09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	243	1	2747	2	Y	359	373	0			253
							9	4	395	9							
10	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	30	1	3889	2	Y	482	376	1			359
							530	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56327	X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					169
06	72957	X	72957	-0-	-0-	-0-	70344	2	1757	4	N	778	552	1	4	8	391
							856	9									
07	60791	X	50465	-0-	-10326	-0-	1955	1	47931	2	N	387	375	1			403
							153	4	426	9							
08	60791	X	53367	-0-	-7424	-0-	52560	2	377	4	N	391	552	1	1	8	241
							430	9									
*09	70050	X	47890	-0-	-22160	-0-	3752	1	42431	2	N	495	373	1	6	8	357
							1162	4	545	9							
10	72385	X	48084	-0-	-24301	-0-	355	1	46589	2	N	419	374	1	1	8	401
							679	4	461	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					205
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					205
07	12090	X	7857	-0-	-4233	-0-	261	1	6408	2	N	1080	1112	1			173
							1188	9									
08	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	11229	2	1244	9	N	1131	1077	1			227
*09	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	791	1	8941	2	N	1105	931	1	4	8	397
							1216	9									
*10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	74	1	9718	2	N	1061	1112	1	1	8	345
							1167	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	12	1	7729	2	N	267	184	1			279
							294	9									
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	16	1	7153	2	N	294	348	1	8	8	217
							323	9									
07	8215	X	7697	-0-	-518	-0-	7360	2	337	9	N	306	381	1			142
08	8029	X	7752	-0-	-277	-0-	18	1	7412	2	N	293	183	1	1	8	251
							322	9									
09	7770	X	7291	-0-	-479	-0-	23	1	6970	2	N	271	357	1			165
							298	9									
10	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	69	1	6697	2	N	266	186	1	1	8	244
							293	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					383
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12287	2	85	4	N	239	191	1			431
							263	9									
07	12245	X	12166	-0-	-79	-0-	446	1	10925	2	N	566	563	1			434
							172	4	623	9							
08	11501	X	10524	-0-	-977	-0-	9980	2	108	4	N	396	544	1			286
							436	9									
*09	12630	X	9328	-0-	-3302	-0-	706	1	7981	2	N	440	377	1	1	8	348
							157	4	484	9							
10	13051	X	9974	-0-	-3077	-0-	71	1	9323	2	N	490	553	1			285
							41	4	539	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53378	X	53378	-0-	-0-	-0-	4365	1	43360	2	Y	4549	4988	0	1	8	389
							649	4	5004	9							
06	52448	X	52448	-0-	-0-	-0-	47230	2	605	4	Y	4194	4091	1	5	8	487
							4613	9									
07	42005	X	40370	-0-	-1635	-0-	1350	1	33085	2	Y	3675	3511	0			651
							1892	4	4043	9							
08	50785	X	50785	-0-	-0-	-0-	46143	2	429	4	Y	3830	4245	1	1	8	235
							4213	9									
*09	47610	X	34753	-0-	-12857	-0-	2570	1	29064	2	Y	2581	2241	0	6	8	569
							280	4	2839	9							
10	49197	X	36838	-0-	-12359	-0-	254	1	33284	2	Y	2999	3162	1	1	8	405
							1	4	3299	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					Y	3	11	1	3	8	-0-
06	43320	X	2431	-0-	-40889	-0-	1181	2	1208	4	Y	38	13	1	17	5	8
							42	9									
07	44299	X	989	-0-	-43310	-0-	33	1	803	2	Y	45	37	1			16
							103	4	50	9							
08	44299	X	120	-0-	-44179	-0-	106	2	14	9	Y	13	25	1	2	8	2
*09	14910	X	594	-0-	-14316	-0-	42	1	475	2	Y	66	21	1	18	8	29
							4	4	73	9							
*10	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	185	1	24227	2	Y	802	600	1	5	8	226
							882	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103333	X	103333	-0-	-0-	-0-	102034	2	1299	9	N	1181	1649	1	1	8	601
06	89962	X	89962	-0-	-0-	-0-	88736	2	1	4	N	1114	1300	1			415
							1225	9									
07	87601	X	87601	-0-	-0-	-0-	85989	2	314	4	N	1180	1121	1	3	8	471
							1298	9									
08	86140	X	86140	-0-	-0-	-0-	84844	2	1296	9	N	1178	1085	1	29	8	535
09	84459	X	84459	-0-	-0-	-0-	84380	2	4	4	N	68	110	1	18	8	475
							75	9									
*10	82320	X	82320	-0-	-0-	-0-	49	1	80679	2	N	1285	1291	1	26	8	443
							178	4	1414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89001	X	6657	-0-	-82344	-0-	548	1	5447	2	Y	562	588	0			58
							44	4	618	9							
06	72630	X	72016	-0-	-614	-0-	67626	2	829	4	Y	3237	3203	0	4	8	88
							3561	9									
07	65696	X	65696	-0-	-0-	-0-	2372	1	58154	2	Y	4700	4683	0			105
							5170	9									
08	60591	X	60591	-0-	-0-	-0-	56265	2	4326	9	Y	3933	3833	0	1	8	204
*09	58170	X	43697	-0-	-14473	-0-	3260	1	36867	2	Y	2954	2956	0	2	8	200
							321	4	3249	9							
10	60109	X	44057	-0-	-16052	-0-	305	1	39983	2	Y	3378	3285	0	7	8	286
							53	4	3716	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					170
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	26	1	6767	2	N	2648	2431	1			387
							62	4	2913	9							
07	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	680	1	7480	2	N	2664	2955	1	1	8	95
							69	4	2930	9							
08	10168	X	10057	-0-	-111	-0-	188	1	7093	2	N	2456	2221	1	17	8	313
							74	4	2702	9							
09	9840	X	9212	-0-	-628	-0-	6682	2	56	4	N	2249	2206	1	2	8	354
							2474	9									
10	11160	X	8522	-0-	-2638	-0-	6164	2	52	4	N	2096	2075	1	3	8	372
							2306	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					308
06	11640	X	10594	-0-	-1046	-0-	907	1	7543	2	N	1414	1481	1			241
							589	4	1555	9							
07	12028	X	10479	-0-	-1549	-0-	931	1	8356	2	N	999	918	1	1	8	321
							93	4	1099	9							
08	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	963	1	9199	2	N	959	1067	1	26	8	187
							1055	9									
09	10590	X	9187	-0-	-1403	-0-	852	1	7461	2	N	782	725	1	5	8	239
							14	4	860	9							
10	10943	X	7925	-0-	-3018	-0-	688	1	6227	2	N	792	732	1	4	8	295
							139	4	871	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52541	X	52541	-0-	-0-	-0-	47516	2	5025	9	N	4568	4392	1	1	8	385
06	49042	X	49042	-0-	-0-	-0-	44218	2	40	4	N	4349	4466	1			268
							4784	9									
07	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	44553	2	25	4	N	4446	4440	1	2	8	272
							4891	9									
08	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	43875	2	30	4	N	4228	4231	1	19	8	250
							4651	9									
09	45291	X	45291	-0-	-0-	-0-	40789	2	164	4	N	3944	3897	0	8	8	289
							4338	9									
*10	45520	X	45520	-0-	-0-	-0-	41064	2	25	4	N	4028	3789	1	8	8	520
							4431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-	159	1			76
06	15450	X	7645	-0-	-7805	-0-	6183	2	81	4	N	1255	1114	1			217
							1381	9									
07	15965	X	9444	-0-	-6521	-0-	7850	2	40	4	N	1413	1404	1	4	8	222
							1554	9									
08	15965	X	14129	-0-	-1836	-0-	12630	2	1	4	N	1362	1275	1	8	8	301
							1498	9									
09	7650	X	3593	-0-	-4057	-0-	1982	2	6	4	N	1459	1478	1	6	8	276
							1605	9									
10	9455	X	3705	-0-	-5750	-0-	2797	2	21	4	N	806	917	1	17	8	148
							887	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117397	X	103112	-0-	-14285	-0-	8790	1	87114	2	Y	5946	6018	0	1	8	207
							667	4	6541	9							
06	107454	X	107454	-0-	-0-	-0-	60	1	101450	2	Y	5178	5212	0	9	8	164
							248	4	5696	9							
07	106392	X	96481	-0-	-9911	-0-	3676	1	87149	2	Y	5142	5120	0	3	8	183
							5656	9									
08	103599	X	103599	-0-	-0-	-0-	171	1	97624	2	Y	5202	5195	0	1	8	189
							82	4	5722	9							
*09	93510	X	89232	-0-	-4278	-0-	6941	1	76744	2	Y	4899	4873	0	22	8	193
							158	4	5389	9							
10	96627	X	88472	-0-	-8155	-0-	729	1	79897	2	Y	5016	5009	0	2	8	198
							2328	4	5518	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					332
06	44698	X	44698	-0-	-0-	-0-	40792	2	2806	4	Y	1000	956	1	2	8	374
							1100	9									
07	29884	X	26959	-0-	-2925	-0-	1002	1	24561	2	Y	1169	1203	1			340
							110	4	1286	9							
08	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	28109	2	1496	9	Y	1360	1388	1			312
*09	40920	X	28479	-0-	-12441	-0-	2115	1	23915	2	Y	1350	1376	1	1	8	285
							964	4	1485	9							
10	42284	X	26576	-0-	-15708	-0-	189	1	24758	2	Y	1426	1428	1	1	8	282
							60	4	1569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121923	X	9970	-0-	-111953	-0-	842	1	8361	2	Y	697	738	0	2	8	71
							767	9									
06	114660	X	89650	-0-	-25010	-0-	84517	2	886	4	Y	3861	3820	0	7	8	105
							4247	9									
07	107539	X	90985	-0-	-16554	-0-	3333	1	81713	2	Y	4913	4908	0			110
							535	4	5404	9							
08	94225	X	94225	-0-	-0-	-0-	88776	2	148	4	Y	4819	4680	0	1	8	248
							5301	9									
*09	87750	X	81590	-0-	-6160	-0-	6243	1	70599	2	Y	4316	4265	0	7	8	292
							4748	9									
10	90675	X	81462	-0-	-9213	-0-	581	1	76136	2	Y	4154	4091	0	2	8	353
							176	4	4569	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106764	X	10051	-0-	-96713	-0-	863	1	8569	2	Y	563	593	0			58
							619	9									
06	103320	X	87115	-0-	-16205	-0-	79157	2	4682	4	Y	2978	2946	0	9	8	81
							3276	9									
07	99417	X	93074	-0-	-6343	-0-	3453	1	84654	2	Y	3765	3762	0			84
							825	4	4142	9							
08	93493	X	93493	-0-	-0-	-0-	89219	2	4274	9	Y	3885	3767	0	1	8	201
*09	89310	X	81986	-0-	-7324	-0-	6343	1	71727	2	Y	3232	3207	0	7	8	219
							361	4	3555	9							
10	92287	X	79026	-0-	-13261	-0-	569	1	74546	2	Y	3362	3294	0	2	8	285
							213	4	3698	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36673	X	30293	-0-	-6380	-0-	2287	1	22717	2	N	4071	3896	1	1	8	605
							811	4	4478	9							
06	34800	X	31322	-0-	-3478	-0-	25324	2	1654	4	N	3949	4093	1			461
							4344	9									
07	34410	X	30744	-0-	-3666	-0-	1001	1	24548	2	N	4196	4273	1			384
							579	4	4616	9							
08	34410	X	30205	-0-	-4205	-0-	26000	2	3	4	N	3820	3862	1	1	8	341
							4202	9									
*09	32280	X	28363	-0-	-3917	-0-	1912	1	21626	2	N	3819	3732	1	7	8	421
							624	4	4201	9							
10	32364	X	24297	-0-	-8067	-0-	155	1	20355	2	N	3281	3177	1	2	8	523
							178	4	3609	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55635	X	55635	-0-	-0-	-0-	4559	1	45284	2	Y	3349	3404	1	1	8	370
							2108	4	3684	9							
06	47567	X	47567	-0-	-0-	-0-	43930	2	254	4	Y	3075	3135	1	5	8	305
							3383	9									
07	48267	X	45335	-0-	-2932	-0-	1648	1	40388	2	Y	2963	3058	1			210
							40	4	3259	9							
08	52483	X	42661	-0-	-9822	-0-	39622	2	3039	9	Y	2763	2778	1	1	8	194
*09	50790	X	31963	-0-	-18827	-0-	2343	1	26496	2	Y	2686	2517	1	5	8	358
							169	4	2955	9							
10	52483	X	32246	-0-	-20237	-0-	223	1	29260	2	Y	2511	2571	1	1	8	297
							1	4	2762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75795	X	58649	-0-	-17146	-0-	665	1	52358	2	Y	5092	5335	1	1	8	356
							25	4	5601	9							
06	70140	X	56235	-0-	-13905	-0-	51279	2	29	4	Y	4479	4496	0			339
							4927	9									
07	72478	X	59515	-0-	-12963	-0-	54252	2	1	4	Y	4784	4853	0	2	8	268
							5262	9									
08	55610	X	55610	-0-	-0-	-0-	50512	2	10	4	Y	4625	4545	0	20	8	328
							5088	9									
09	53061	X	53061	-0-	-0-	-0-	48041	2	25	4	Y	4541	4534	0	13	8	322
							4995	9									
*10	58163	X	58163	-0-	-0-	-0-	53309	2	275	4	Y	4163	4118	0	23	8	344
							4579	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38750	X	35119	-0-	-3631	-0-	32325	2	4	4	Y	2536	2572	1			203
							2790	9									
06	37500	X	32947	-0-	-4553	-0-	52	1	30198	2	Y	2445	2501	1	28	8	119
							7	4	2690	9							
07	35960	X	34236	-0-	-1724	-0-	31635	2	12	4	Y	2354	2318	1			155
							2589	9									
08	35960	X	34492	-0-	-1468	-0-	4	1	31939	2	Y	2317	2243	1	3	8	226
							2549	9									
09	34110	X	30082	-0-	-4028	-0-	7	1	27674	2	Y	2102	2203	1			125
							89	4	2312	9							
10	35123	X	27126	-0-	-7997	-0-	54	1	24626	2	Y	2040	1941	1	4	8	220
							202	4	2244	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					361
06	53470	X	53470	-0-	-0-	-0-	47902	2	4002	4	Y	1424	1271	1	3	8	511
							1566	9									
07	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	1182	1	28978	2	Y	1429	1566	1			374
							747	4	1572	9							
08	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	31286	2	489	4	Y	1340	1392	1			322
							1474	9									
*09	31800	X	28749	-0-	-3051	-0-	2156	1	24382	2	Y	1360	1446	1	3	8	233
							715	4	1496	9							
10	32860	X	26148	-0-	-6712	-0-	184	1	24150	2	Y	1313	1223	1	1	8	322
							370	4	1444	9							

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50531	X	50531	-0-	-0-	-0-	600	1	47252	2	Y	2430	2542	0	1	8	170
							6	4	2673	9							
06	52260	X	48288	-0-	-3972	-0-	45910	2	2	4	Y	2160	2167	0			163
							2376	9									
07	54002	X	48131	-0-	-5871	-0-	45620	2	1	4	Y	2282	2315	0	2	8	128
							2510	9									
08	50902	X	50319	-0-	-583	-0-	48392	2	3	4	Y	1749	1734	0	20	8	123
							1924	9									
09	49260	X	44227	-0-	-5033	-0-	42015	2	2	4	Y	2009	1979	0	11	8	142
							2210	9									
10	50530	X	33664	-0-	-16866	-0-	31546	2	137	4	Y	1801	1779	0	16	8	148
							1981	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51491	X	7911	-0-		-43580	-0-	601	1	5966	2	Y	1220	1264	0			125
								2	4	1342	9							
06	55431	X	55431	-0-		-0-	-0-	47230	2	1044	4	Y	6506	6438	0	16	8	177
								7157	9									
07	54486	X	54486	-0-		-0-	-0-	1794	1	43966	2	Y	7200	7216	0			161
								806	4	7920	9							
08	63643	X	19763	-0-		-43880	-0-	17494	2	49	4	Y	2018	2073	0	1	8	105
								2220	9									
*09	61590	X	4768	-0-		-56822	-0-	314	1	3546	2	Y	825	868	0	6	8	56
								908	9									
10	57288	X	4772	-0-		-52516	-0-	30	1	3951	2	Y	702	697	0	1	8	60
								19	4	772	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	33742	-0-		-1660	-0-	31043	2	2699	9	Y	2454	2476	1			192
06	34620	X	30805	-0-		-3815	-0-	49	1	28167	2	Y	2268	2316	1	31	8	113
								94	4	2495	9							
07	35774	X	31938	-0-		-3836	-0-	29361	2	2577	9	Y	2343	2303	1			153
08	33139	X	31938	-0-		-1201	-0-	3	1	29430	2	Y	2277	2204	1	2	8	224
								2505	9									
09	32070	X	29281	-0-		-2789	-0-	7	1	27030	2	Y	2040	2101	1			163
								2244	9									
10	33139	X	29624	-0-		-3515	-0-	60	1	27319	2	Y	2041	1993	1	5	8	206
								2245	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62496	X	-0-	-0-		-62496	-0-					Y	28					374
06	25920	X	25713	-0-		-207	-0-	164	1	20170	2	Y	4890	5096	0			168
								5379	9									
07	26784	X	23336	-0-		-3448	-0-	1045	1	16585	2	Y	5182	5098	0	2	8	250
								6	4	5700	9							
08	29970	X	29970	-0-		-0-	-0-	985	1	22261	2	Y	6111	6093	0	28	8	240
								2	4	6722	9							
09	30453	X	30453	-0-		-0-	-0-	755	1	22721	2	Y	6342	6322	0	16	8	244
								1	4	6976	9							
*10	32026	X	32026	-0-		-0-	-0-	208	1	24830	2	Y	6348	6440	0	22	8	130
								5	4	6983	9							

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	-0-	-0-		-27125	-0-					Y	-0-					99
06	20205	X	20205	-0-		-0-	-0-	123	1	15099	2	Y	4529	4472	0			156
								1	4	4982	9							
07	24343	X	24343	-0-		-0-	-0-	1112	1	17641	2	Y	5068	4976	0	4	8	244
								15	4	5575	9							
08	34691	X	34691	-0-		-0-	-0-	1191	1	26911	2	Y	5985	5951	0	44	8	234
								5	4	6584	9							
09	37268	X	37268	-0-		-0-	-0-	965	1	29029	2	Y	6272	6240	0	26	8	240
								375	4	6899	9							
*10	31601	X	31601	-0-		-0-	-0-	220	1	26209	2	Y	4445	4569	0	25	8	91
								282	4	4890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64294	X	41564	-0-	-22730	-0-	37134	2	4430	9	Y	4027	3987	1			557
06	62220	X	47097	-0-	-15123	-0-	42808	2	22	4	Y	3879	4261	1	24	8	151
							4267	9									
07	62031	X	49383	-0-	-12648	-0-	45216	2	151	4	Y	3651	3515	1			287
							4016	9									
08	37913	X	37057	-0-	-856	-0-	33230	2	44	4	Y	3439	3259	1	2	8	465
							3783	9									
09	36690	X	33531	-0-	-3159	-0-	1	1	29842	2	Y	3324	3615	1			174
							32	4	3656	9							
10	37913	X	33983	-0-	-3930	-0-	30183	2	4	4	Y	3451	3344	1	4	8	277
							3796	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38285	X	3730	-0-	-34555	-0-	319	1	3169	2	Y	186	446	1			-0-
							37	4	205	9							
06	39330	X	26509	-0-	-12821	-0-	25136	2	1373	9	Y	1248	1063	1	5	8	180
07	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	1524	1	37360	2	Y	1823	1865	1			138
							1	4	2005	9							
08	38787	X	38787	-0-	-0-	-0-	36877	2	1910	9	Y	1736	1726	1	1	8	147
*09	29970	X	29889	-0-	-81	-0-	2283	1	25812	2	Y	1544	1482	1	5	8	204
							96	4	1698	9							
10	38068	X	30979	-0-	-7089	-0-	221	1	28950	2	Y	1602	1602	1	1	8	203
							46	4	1762	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55335	X	55335	-0-	-0-	-0-	4666	1	46343	2	Y	3581	3626	1	1	8	385
							387	4	3939	9							
06	49495	X	49495	-0-	-0-	-0-	45767	2	3728	9	Y	3389	3426	1	5	8	343
07	47662	X	47662	-0-	-0-	-0-	1728	1	42367	2	Y	3242	3357	1			228
							1	4	3566	9							
08	55335	X	45678	-0-	-9657	-0-	42244	2	3434	9	Y	3122	3082	1	1	8	267
*09	53550	X	33458	-0-	-20092	-0-	2466	1	27882	2	Y	2825	2714	1	5	8	373
							2	4	3108	9							
10	55335	X	31059	-0-	-24276	-0-	212	1	27830	2	Y	2742	2820	1	1	8	294
							1	4	3016	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214622	X	214622	-0-	-0-	-0-	19441	1	193098	2	Y	1894	2024	1			361
							2083	9									
06	219324	X	219324	-0-	-0-	-0-	216989	2	500	4	Y	1668	1653	1			376
							1835	9									
07	200723	X	200723	-0-	-0-	-0-	7798	1	191164	2	Y	1601	1444	1			533
							1761	9									
08	213869	X	210464	-0-	-3405	-0-	208854	2	1610	9	Y	1464	1458	1			539
*09	206970	X	184366	-0-	-22604	-0-	14844	1	167856	2	Y	1438	1663	1			314
							84	4	1582	9							
10	213869	X	188624	-0-	-25245	-0-	1410	1	184809	2	Y	1618	1496	1	2	8	434
							625	4	1780	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168144	X	118821	-0-	-49323	-0-	10120	1	100315	2	Y	6255	6263	0	2	8	214
							1505	4	6881	9							
06	150630	X	117175	-0-	-33455	-0-	6	1	101601	2	Y	5638	5574	0	10	8	268
							9366	4	6202	9							
07	138911	X	107461	-0-	-31450	-0-	3933	1	96197	2	Y	5501	5406	0			363
							1280	4	6051	9							
08	115630	X	110696	-0-	-4934	-0-	10	1	105137	2	Y	5044	5149	0	1	8	257
							1	4	5548	9							
*09	111900	X	96771	-0-	-15129	-0-	7373	1	83131	2	Y	4406	4392	0	8	8	263
							1420	4	4847	9							
10	115630	X	98036	-0-	-17594	-0-	827	1	91688	2	Y	4378	4267	0	2	8	372
							705	4	4816	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104470	X	77982	-0-	-26488	-0-	5926	1	58729	2	Y	10416	10484	0	3	8	362
							1869	4	11458	9							
06	101100	X	81828	-0-	-19272	-0-	42	1	68569	2	Y	9634	9674	0	17	8	305
							2620	4	10597	9							
07	103292	X	73605	-0-	-29687	-0-	2542	1	60243	2	Y	8987	8968	0	3	8	321
							934	4	9886	9							
08	74059	X	74059	-0-	-0-	-0-	113	1	64322	2	Y	8445	8457	0	2	8	307
							334	4	9290	9							
*09	66208	X	66208	-0-	-0-	-0-	4688	1	51818	2	Y	7731	7708	0	25	8	305
							1198	4	8504	9							
10	66681	X	62361	-0-	-4320	-0-	484	1	53128	2	Y	7688	7686	0	3	8	304
							292	4	8457	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44795	X	38036	-0-	-6759	-0-	35890	2	77	4	N	1881	2244	1			373
							2069	9									
06	41520	X	36465	-0-	-5055	-0-	34503	2	38	4	N	1749	1853	1	15	8	254
							1924	9									
07	39463	X	34832	-0-	-4631	-0-	33008	2	7	4	N	1652	1466	1			440
							1817	9									
08	38316	X	30816	-0-	-7500	-0-	41	1	29221	2	N	1408	1482	1	1	8	365
							5	4	1549	9							
09	37080	X	24240	-0-	-12840	-0-	53	1	22728	2	N	1321	1297	1			389
							6	4	1453	9							
10	38037	X	27138	-0-	-10899	-0-	20	1	25642	2	N	1339	1326	1	3	8	399
							3	4	1473	9							

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155713	X	-0-	-0-	-155713	-0-					Y	-0-	190	0			-0-
06	150690	X	-0-	-0-	-150690	-0-					Y	-0-					-0-
07	148211	X	92	-0-	-148119	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	120280	X	4622	-0-	-115658	-0-	8	1	4379	2	Y	214	205	0	1	8	8
							235	9									
*09	103950	X	3099	-0-	-100851	-0-	244	1	2693	2	Y	143	138	0	8	8	5
							5	4	157	9							
*10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	Y	23	25	0	2	8	1
							949	4	25	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86676	X	73232	-0-	-13444	-0-	5611	1	55616	2	Y	10532	10533	0	3	8	361
							420	4	11585	9							
06	83880	X	75401	-0-	-8479	-0-	4	1	62023	2	Y	10088	9949	0	21	8	479
							2277	4	11097	9							
07	73997	X	69241	-0-	-4756	-0-	2296	1	56161	2	Y	9752	9581	0	6	8	644
							57	4	10727	9							
08	73692	X	73692	-0-	-0-	-0-	6	1	63412	2	Y	9305	9472	0	2	8	475
							38	4	10236	9							
*09	65345	X	65345	-0-	-0-	-0-	4498	1	50717	2	Y	8591	8538	0	16	8	512
							680	4	9450	9							
10	62217	X	61928	-0-	-289	-0-	478	1	52959	2	Y	7330	7215	0	4	8	623
							428	4	8063	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

05	39122	X	33006	-0-	-6116	-0-	25192	2	7814	9	Y	7104	7048	0			124
06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	23665	2	7110	9	Y	6464	6518	0			70
07	39122	X	27094	-0-	-12028	-0-	20479	2	9	4	Y	6005	6003	0	2	8	70
							6606	9									
08	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	1	1	22697	2	Y	6316	6225	0	18	8	143
							6948	9									
09	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	20750	2	6344	9	Y	5767	5818	0	12	8	80
*10	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	22308	2	2	4	Y	5939	5928	0	16	8	75
							6533	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

05	44485	X	44070	-0-	-415	-0-	34103	2	9967	9	Y	9061	8981	0	2	8	159
06	43050	X	42153	-0-	-897	-0-	32778	2	9375	9	Y	8523	8590	0			92
07	44485	X	42933	-0-	-1552	-0-	33545	2	14	4	Y	8522	8510	0	5	8	99
							9374	9									
08	43539	X	43539	-0-	-0-	-0-	2	1	34022	2	Y	8613	8473	0	45	8	194
							41	4	9474	9							
09	40496	X	40496	-0-	-0-	-0-	31549	2	7	4	Y	8127	8181	0	28	8	112
							8940	9									
*10	39585	X	39585	-0-	-0-	-0-	30937	2	136	4	Y	7738	7717	0	35	8	98
							8512	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

05	46500	X	36949	-0-	-9551	-0-	35007	2	8	4	N	1758	1846	0			305
							1934	9									
06	42330	X	34279	-0-	-8051	-0-	32071	2	425	4	N	1621	1580	0			346
							1783	9									
07	41912	X	35230	-0-	-6682	-0-	33415	2	40	4	N	1614	1526	0	1	8	433
							1775	9									
08	40238	X	34644	-0-	-5594	-0-	32924	2	1720	9	N	1564	1592	0	9	8	396
09	37230	X	32980	-0-	-4250	-0-	31121	2	185	4	N	1522	1445	0	7	8	466
							1674	9									
10	36952	X	32708	-0-	-4244	-0-	30929	2	108	4	N	1519	1441	0	8	8	536
							1671	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256680	X	150468	-0-		-106212	-0-		15511	1	125407	2	Y	7613	7261	0			827
									1176	4	8374	9							
06	236370	X	152595	-0-		-83775	-0-		1945	1	140336	2	Y	7171	7450	0	16	8	532
									2426	4	7888	9							
07	229431	X	142591	-0-		-86840	-0-		6307	1	122941	2	Y	7748	7724	0			556
									4820	4	8523	9							
08	153969	X	153969	-0-		-0-	-0-		1189	1	144444	2	Y	7457	7341	0	2	8	670
									133	4	8203	9							
*09	141570	X	136032	-0-		-5538	-0-		11494	1	114865	2	Y	6999	6616	0	22	8	1031
									1974	4	7699	9							
10	146289	X	128261	-0-		-18028	-0-		2107	1	116552	2	Y	6205	6300	0	19	8	917
									2776	4	6826	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190898	X	97158	-0-		-93740	-0-		8079	1	71942	2	Y	14898	14999	0	3	8	160
									749	4	16388	9							
06	158280	X	84411	-0-		-73869	-0-		637	1	67776	2	Y	11026	10947	0	14	8	225
									3869	4	12129	9							
07	150722	X	95911	-0-		-54811	-0-		3043	1	74594	2	Y	14704	14748	0			181
									2100	4	16174	9							
08	91574	X	89685	-0-		-1889	-0-		74523	2	398	4	Y	13422	13471	0	2	8	130
									14764	9									
*09	88620	X	3797	-0-		-84823	-0-		258	1	2704	2	Y	654	774	0	1	8	9
									116	4	719	9							
10	91574	X	71772	-0-		-19802	-0-		476	1	58723	2	Y	10817	10698	0	5	8	123
									674	4	11899	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110236	X	-0-	-0-		-110236	-0-						Y	-0-	456	0			-0-
06	92520	X	30740	-0-		-61780	-0-		346	1	24292	2	Y	3951	3637	0	22	8	292
									1756	4	4346	9							
07	95604	X	46817	-0-		-48787	-0-		1750	1	33903	2	Y	7001	6790	0			503
									3463	4	7701	9							
08	51956	X	20210	-0-		-31746	-0-		139	1	16845	2	Y	2884	3126	0	2	8	259
									54	4	3172	9							
*09	50280	X	2297	-0-		-47983	-0-		114	1	1102	2	Y	326	531	0	7	8	47
									722	4	359	9							
10	46810	X	2770	-0-		-44040	-0-		43	1	2374	2	Y	314	302	0	15	8	44
									8	4	345	9							

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221433	X	143983	-0-		-77450	-0-		13272	1	118120	2	Y	9079	9072	0	5	8	97
									2604	4	9987	9							
06	209430	X	67016	-0-		-142414	-0-		568	1	62186	2	Y	3789	3797	0	12	8	77
									94	4	4168	9							
07	208227	X	140238	-0-		-67989	-0-		5057	1	123959	2	Y	8178	8154	0			101
									2226	4	8996	9							
08	151950	X	151950	-0-		-0-	-0-		142551	2	383	4	Y	8196	8215	0	2	8	80
									9016	9									
*09	139350	X	135068	-0-		-4282	-0-		10910	1	114725	2	Y	8380	8317	0	23	8	120
									215	4	9218	9							
10	143995	X	129241	-0-		-14754	-0-		970	1	119648	2	Y	7387	7417	0	6	8	84
									497	4	8126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158472	X	111010	-0-		-47462	-0-	8910	1	79376	2	Y	20489	20579	0	5	8	220
								186	4	22538	9							
06	138570	X	105603	-0-		-32967	-0-	780	1	85081	2	Y	17325	17170	0	21	8	354
								684	4	19058	9							
07	114080	X	110355	-0-		-3725	-0-	3419	1	83806	2	Y	19294	19410	0			238
								1907	4	21223	9							
08	110693	X	110693	-0-		-0-	-0-	90760	2	416	4	Y	17743	17807	0	2	8	172
								19517	9									
*09	98520	X	85239	-0-		-13281	-0-	5965	1	62714	2	Y	14562	14507	0	18	8	209
								542	4	16018	9							
10	101804	X	85705	-0-		-16099	-0-	560	1	69088	2	Y	14268	14309	0	5	8	163
								362	4	15695	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49879	X	44942	-0-		-4937	-0-	39889	2	5053	9	Y	4594	4596	0	1	8	232
06	48270	X	43405	-0-		-4865	-0-	467	1	38202	2	Y	4305	4306	0			231
								4736	9									
07	49879	X	42444	-0-		-7435	-0-	437	1	37329	2	Y	4253	4275	0	3	8	206
								4678	9									
08	40424	X	40023	-0-		-401	-0-	312	1	35298	2	Y	4012	4096	0	31	8	91
								4413	9									
*09	39120	X	35447	-0-		-3673	-0-	273	1	31266	2	Y	3553	3381	0	6	8	257
								3908	9									
10	40424	X	34199	-0-		-6225	-0-	146	1	29882	2	Y	3778	3747	0	23	8	265
								15	4	4156	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59303	X	46150	-0-		-13153	-0-	39067	2	7083	9	Y	6439	6434	0	1	8	325
06	53430	X	43637	-0-		-9793	-0-	449	1	36661	2	Y	5934	5941	0			318
								6527	9									
07	54219	X	41695	-0-		-12524	-0-	411	1	35170	2	Y	5558	5604	0	3	8	269
								6114	9									
08	41526	X	41526	-0-		-0-	-0-	311	1	35276	2	Y	5399	5513	0	33	8	122
								5939	9									
*09	39930	X	38711	-0-		-1219	-0-	291	1	33314	2	Y	4642	4421	0	8	8	335
								5106	9									
10	41261	X	36034	-0-		-5227	-0-	149	1	30493	2	Y	4834	4802	0	28	8	339
								75	4	5317	9							

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228532	X	139109	-0-		-89423	-0-	12691	1	113012	2	Y	11041	11026	0	5	8	118
								1261	4	12145	9							
06	196410	X	148478	-0-		-47932	-0-	1231	1	133003	2	Y	9805	9703	0	20	8	200
								3458	4	10786	9							
07	193967	X	131277	-0-		-62690	-0-	4642	1	113796	2	Y	10035	10111	0			124
								1800	4	11039	9							
08	138707	X	138707	-0-		-0-	-0-	127520	2	482	4	Y	9732	9759	0	2	8	95
								10705	9									
*09	128520	X	118764	-0-		-9756	-0-	9350	1	98308	2	Y	9718	9654	0	20	8	139
								416	4	10690	9							
10	132804	X	115393	-0-		-17411	-0-	838	1	103352	2	Y	9288	9316	0	5	8	106
								986	4	10217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	42060	X	28825	-0-	-13235	-0-	23075	2	15	4	Y	5214	5158	0			56
							5735	9									
07	45570	X	32623	-0-	-12947	-0-	26592	2	1	4	Y	5482	5474	0			64
							6030	9									
08	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	2	1	35561	2	Y	6547	6462	0			149
							9	4	7202	9							
09	38460	X	26121	-0-	-12339	-0-	21354	2	1	4	Y	4333	4407	0	15	8	60
							4766	9									
10	32612	X	26286	-0-	-6326	-0-	21579	2	54	4	Y	4230	4213	0	23	8	54
							4653	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-	74	0			-0-
06	19500	X	11549	-0-	-7951	-0-	8924	2	5	4	Y	2382	2355	0			27
							2620	9									
07	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	18694	2	6	4	Y	2580	2566	0	2	8	39
							2838	9									
08	23947	X	23947	-0-	-0-	-0-	21251	2	88	4	Y	2371	2377	0	9	8	24
							2608	9									
09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	21775	2	77	4	Y	2119	2115	0	2	8	26
							2331	9									
10	20150	X	12168	-0-	-7982	-0-	9748	2	103	4	Y	2106	2086	0	3	8	43
							2317	9									

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	18	1	10271	2	N	5732	5593	1			393
							39	4	6305	9							
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	4	N	1932	1853	1	4	8	468
							2125	9									
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	4	N	1572	1644	1	46	8	350
							1729	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	2241	2	9	4	N	1490	1141	1	6	8	693
							1639	9									
*10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	292	1	521	2	N	1016	1316	1	8	8	385
							4	4	1118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38440	X	-0-	-0-	-38440	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
06	37200	X	27663	-0-	-9537	-0-	18771	2	2500	4	Y	5811	5748	0			63
							6392	9									
07	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	22548	2	1212	4	Y	5139	5140	0	2	8	60
							5653	9									
08	37338	X	37338	-0-	-0-	-0-	1	1	26208	2	Y	5505	5420	0	20	8	125
							5073	4	6056	9							
09	27660	X	26100	-0-	-1560	-0-	20151	2	791	4	Y	4689	4737	0	12	8	65
							5158	9									
10	29419	X	24035	-0-	-5384	-0-	19347	2	346	4	Y	3947	3948	0	14	8	50
							4342	9									

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	25920	X	5746	-0-	-20174	-0-	3398	2	3	4	Y	2132	2108	0			24
							2345	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	4	Y	1817	1814	0			27
							1999	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	4	Y	1704	1707	0	7	8	17
							1874	9									
09	5940	X	3110	-0-	-2830	-0-	1429	2	35	4	Y	1496	1491	0	3	8	19
							1646	9									
*10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	4970	2	99	4	Y	1472	1456	0	5	8	30
							1619	9									

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
06	43680	X	20675	-0-	-23005	-0-	15744	2	4931	9	Y	4483	4435	0			48
07	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	17564	2	4591	9	Y	4174	4171	0	2	8	49
08	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	1	1	19103	2	Y	4119	4051	0	24	8	93
							4531	9									
09	21810	X	19154	-0-	-2656	-0-	15127	2	4027	9	Y	3661	3691	0	12	8	51
10	22165	X	17981	-0-	-4184	-0-	14114	2	7	4	Y	3509	3500	0	16	8	44
							3860	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	171916	-0-	171916	500805	1621	1	137800	2	Y	29540	29579	0	2	8	201
							1	4	32494	9							
06	0	W	144875	-0-	144875	645680	1455	1	117189	2	Y	22516	22530	0			187
							1463	4	24768	9							
07	0	W	136017	-0-	136017	781697	573	1	107609	2	Y	21117	21157	0	6	8	141
							4606	4	23229	9							
08	0	W	115477	-0-	115477	897174	90020	2	5435	4	Y	18202	18145	0	57	8	141
							20022	9									
09	0	W	90101	-0-	90101	987275	35	1	72353	2	Y	15573	15502	0	30	8	182
							583	4	17130	9							
10	0	W	105878	-0-	105878	1093153	56	1	89000	2	Y	14893	14896	0	46	8	133
							440	4	16382	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	100837	X	100837	-0-		-0-		-0-		929	1	78962	2	Y	19042	19046	0	2	8	130
										20946	9									
*06	89790	X	86764	-0-		-3026		-0-		838	1	67495	2	Y	15766	15765	0			131
										1088	4	17343	9							
*07	92783	X	80746	-0-		-12037		-0-		324	1	60855	2	Y	14341	14370	0	6	8	96
										3792	4	15775	9							
*08	92783	X	66664	-0-		-26119		-0-		50347	2	2651	4	Y	12424	12368	0	56	8	96
										13666	9									
*09	89790	X	61973	-0-		-27817		-0-		24	1	49860	2	Y	10582	10516	0	39	8	123
										449	4	11640	9							
*10	92783	X	67078	-0-		-25705		-0-		36	1	56917	2	Y	8920	8915	0	49	8	79
										313	4	9812	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		114426	-0-		114426		290770		1088	1	92514	2	Y	18931	18945	0	2	8	129
										20824	9									
06	14B2 EXT		88354	-0-		88354		379124		892	1	71875	2	Y	13523	13540	0			112
										712	4	14875	9							
07	14B2 EXT		74901	-0-		74901		454025		322	1	60336	2	Y	11050	11082	0	6	8	74
										2088	4	12155	9							
*08	518482	X	64457	-0-		-454025		-0-		51976	2	2108	4	Y	9430	9374	0	57	8	73
										10373	9									
*09	93780	X	60408	-0-		-33372		-0-		24	1	51257	2	Y	7996	7954	0	22	8	93
										331	4	8796	9							
*10	96906	X	49856	-0-		-47050		-0-		27	1	42416	2	Y	6568	6583	0	20	8	58
										188	4	7225	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	125905	X	125905	-0-		-0-		-0-		1207	1	102644	2	Y	20049	20060	0	2	8	137
										22054	9									
*06	116779	X	116779	-0-		-0-		-0-		1173	1	94492	2	Y	17756	17746	0			147
										1582	4	19532	9							
*07	116806	X	116806	-0-		-0-		-0-		484	1	90875	2	Y	16539	16570	0	6	8	110
										7254	4	18193	9							
*08	106950	X	103674	-0-		-3276		-0-		83223	2	4919	4	Y	14120	14066	0	55	8	109
										15532	9									
*09	103500	X	92963	-0-		-10537		-0-		38	1	78580	2	Y	12468	12384	0	48	8	145
										630	4	13715	9							
*10	106950	X	86116	-0-		-20834		-0-		46	1	72566	2	Y	11944	11920	0	63	8	106
										366	4	13138	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148056	X	131781	-0-		-16275		-0-		1206	1	102583	2	Y	25447	25494	0	2	8	174
										27992	9									
06	143280	X	111488	-0-		-31792		-0-		1090	1	87781	2	Y	19322	19336	0			160
										1363	4	21254	9							
07	148056	X	111900	-0-		-36156		-0-		473	1	88808	2	Y	17830	17864	0	7	8	119
										3006	4	19613	9							
08	148056	X	99181	-0-		-48875		-0-		78203	2	4202	4	Y	15251	15197	0	55	8	118
										16776	9									
09	143280	X	95262	-0-		-48018		-0-		38	1	80172	2	Y	13104	13047	0	22	8	153
										638	4	14414	9							
10	148056	X	91508	-0-		-56548		-0-		49	1	77367	2	Y	12461	12475	0	28	8	111
										385	4	13707	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	145359	X	133305	-0-		-12054	-0-		1245	1	105859	2	Y	23819	23831	0	3	8	162
									26201	9									
*06	140670	X	107936	-0-		-32734	-0-		1055	1	84995	2	Y	18801	18807	0			156
									1205	4	20681	9							
*07	145359	X	96918	-0-		-48441	-0-		400	1	75095	2	Y	17132	17168	0	6	8	114
									2578	4	18845	9							
*08	145359	X	85050	-0-		-60309	-0-		65637	2	3224	4	Y	14717	14662	0	55	8	114
									16189	9									
*09	140670	X	77583	-0-		-63087	-0-		30	1	63111	2	Y	12621	12555	0	33	8	147
									559	4	13883	9							
*10	145359	X	68817	-0-		-76542	-0-		35	1	55540	2	Y	11754	11754	0	42	8	105
									313	4	12929	9							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	48576	-0-		48576	48576		1790	1	32665	2	Y	11169	11124	0			45
									1835	4	12286	9							
*07	134154	X	85578	-0-		-48576	-0-		2638	1	60041	2	Y	16772	16735	0	7	8	75
									4450	4	18449	9							
08	66030	X	60411	-0-		-5619	-0-		2193	1	40550	2	Y	10682	10644	0	74	8	39
									5918	4	11750	9							
09	63900	X	54109	-0-		-9791	-0-		1845	1	38659	2	Y	8100	8082	0	26	8	31
									4695	4	8910	9							
10	66030	X	45471	-0-		-20559	-0-		1823	1	34822	2	Y	6906	6852	0	31	8	54
									1229	4	7597	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	30228	-0-		30228	30228		1057	1	18889	2	Y	8815	8638	0			177
									585	4	9697	9							
07	0	W	63347	-0-		63347	93575		3129	1	36524	2	Y	17616	17618	0	6	8	169
									4316	4	19378	9							
08	0	W	56724	-0-		56724	150299		2762	1	28104	2	Y	13550	13486	0	50	8	183
									10953	4	14905	9							
09	0	W	46481	-0-		46481	196780		1588	1	24697	2	Y	10565	10596	0	31	8	121
									8574	4	11622	9							
10	0	W	40430	-0-		40430	237210		1682	1	20193	2	Y	8600	8533	0	39	8	149
									9095	4	9460	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	43833	-0-		43833	43833		1635	1	31137	2	Y	8717	8682	0			35
									1472	4	9589	9							
07	0	W	90575	-0-		90575	134408		2930	1	66874	2	Y	15380	15338	0	9	8	68
									3853	4	16918	9							
08	0	W	58417	-0-		58417	192825		2086	1	38590	2	Y	10748	10720	0	57	8	39
									5918	4	11823	9							
09	0	W	50808	-0-		50808	243633		1689	1	35299	2	Y	8286	8248	0	45	8	32
									4705	4	9115	9							
10	0	W	50685	-0-		50685	294318		2060	1	39425	2	Y	7182	7106	0	52	8	56
									1300	4	7900	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	43502	-0-	43502	43502	1504	1	28038	2	N	11462	11416	0			46
							1352	4	12608	9							
07	0	W	82064	-0-	82064	125566	2277	1	51471	2	N	20253	20204	0	5	8	90
							6038	4	22278	9							
08	0	W	68468	-0-	68468	194034	2383	1	44253	2	N	14470	14493	0	14	8	53
							5915	4	15917	9							
09	0	W	54072	-0-	54072	248106	1727	1	36109	2	N	10463	10453	0	23	8	40
							4727	4	11509	9							
10	0	W	41305	-0-	41305	289411	1522	1	28830	2	N	8775	8718	0	28	8	69
							1300	4	9653	9							

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

05	2325	X	488	-0-	-1837	-0-	368	3	26	4	Y	85	87	1			30
							94	9									
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2433	3	115	4	Y	549	521	1			58
							604	9									
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2841	3	46	4	Y	621	654	1			25
							683	9									
08	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2126	3	34	4	Y	212	202	1	1	8	34
							233	9									
09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4619	1884	3	124	4	Y	198	206	1			26
							218	9									
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	6523	1653	3	56	4	Y	177	181	1			22
							195	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

05	14477	X	9618	-0-	-4859	-0-	6885	3	488	4	Y	2041	2098	1			65
							2245	9									
06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	11580	3	547	4	Y	2470	2345	1			190
							2717	9									
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	13642	3	220	4	Y	2565	2701	1			54
							2822	9									
08	DLQ G-10		16021	-0-	16021	16021	12716	3	200	4	Y	2823	2679	1	19	8	179
							3105	9									
09	DLQ G-10		14894	-0-	14894	30915	11268	3	744	4	Y	2620	2728	1			71
							2882	9									
10	DLQ G-10		12816	-0-	12816	43731	9888	3	334	4	Y	2358	2405	1			24
							2594	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

05	34782	X	25545	-0-	-9237	-0-	18209	3	2045	4	Y	4810	4831	1	5	8	361
							5291	9									
06	30750	X	29055	-0-	-1695	-0-	22005	3	1168	4	Y	5347	5494	1			214
							5882	9									
07	31775	X	29217	-0-	-2558	-0-	22202	3	1470	4	Y	5041	5170	1			85
							5545	9									
08	DLQ G-10		26421	-0-	26421	26421	18010	3	2721	4	Y	5173	4814	1	40	8	404
							5690	9									
09	DLQ G-10		27607	-0-	27607	54028	20734	3	1651	4	Y	4747	4978	1			173
							5222	9									
10	DLQ G-10		27821	-0-	27821	81849	21389	3	1341	4	Y	4628	4529	1			272
							5091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	5236	-0-	-6327	-0-	4253	3	301	4	Y	620	637	1			80
							682	9									
06	6660	X	5173	-0-	-1487	-0-	4342	3	205	4	Y	569	541	1			108
							626	9									
07	6851	X	4918	-0-	-1933	-0-	4257	3	69	4	Y	538	566	1			80
							592	9									
08	DLQ G-10		3481	-0-	3481	3481	3010	3	47	4	Y	385	365	1	3	8	97
							424	9									
09	DLQ G-10		3363	-0-	3363	6844	2772	3	183	4	Y	371	386	1			82
							408	9									
10	DLQ G-10		2880	-0-	2880	9724	2432	3	82	4	Y	333	340	1			75
							366	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14509	-0-	-1146	-0-	11349	3	804	4	Y	2142	2201	1			68
							2356	9									
06	16050	X	12757	-0-	-3293	-0-	10105	3	477	4	Y	1977	1877	1			168
							2175	9									
07	16585	X	12214	-0-	-4371	-0-	9933	3	160	4	Y	1928	2031	1			65
							2121	9									
08	DLQ G-10		14497	-0-	14497	14497	11790	3	186	4	Y	2292	2174	1	16	8	167
							2521	9									
09	DLQ G-10		13614	-0-	13614	28111	10563	3	697	4	Y	2140	2229	1			78
							2354	9									
10	DLQ G-10		12163	-0-	12163	40274	9634	3	326	4	Y	2003	2042	1			39
							2203	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	13733	3	973	4	Y	2559	2630	1			65
							2815	9									
06	17580	X	15169	-0-	-2411	-0-	12062	3	570	4	Y	2306	2189	1			182
							2537	9									
07	18693	X	14516	-0-	-4177	-0-	11854	3	191	4	Y	2246	2366	1			62
							2471	9									
08	DLQ G-10		11543	-0-	11543	11543	9318	3	147	4	Y	1889	1792	1	13	8	146
							2078	9									
09	DLQ G-10		10179	-0-	10179	21722	7838	3	517	4	Y	1658	1726	1			78
							1824	9									
10	DLQ G-10		9264	-0-	9264	30986	7281	3	246	4	Y	1579	1611	1			46
							1737	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	24116	-0-	-8000	-0-	19809	3	1837	4	Y	2245	2247	1	3	8	169
							2470	9									
06	31260	X	29035	-0-	-2225	-0-	24793	3	1230	4	Y	2738	2797	1			110
							3012	9									
07	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	30507	3	1548	4	Y	3274	3329	1			55
							3601	9									
08	DLQ G-10		31331	-0-	31331	31331	24843	3	2866	4	Y	3293	3068	1	23	8	257
							3622	9									
09	DLQ G-10		31373	-0-	31373	62704	26433	3	1791	4	Y	2863	3016	1			104
							3149	9									
10	DLQ G-10		31210	-0-	31210	93914	26605	3	1412	4	Y	2903	2837	1			170
							3193	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	12853	-0-	-3391	-0-	10339 1782	3 9	732	4	Y	1620	1664	1			61
06	15720	X	15151	-0-	-569	-0-	12585 1972	3 9	594	4	Y	1793	1703	1			151
07	16244	X	15093	-0-	-1151	-0-	12924 1961	3 9	208	4	Y	1783	1877	1			57
08	DLQ G-10		11346	-0-	11346	11346	9658 1536	3 9	152	4	Y	1396	1324	1	10	8	119
09	DLQ G-10		11636	-0-	11636	22982	9442 1571	3 9	623	4	Y	1428	1488	1			59
10	DLQ G-10		9671	-0-	9671	32653	8028 1371	3 9	272	4	Y	1246	1270	1			35

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45229	X	38748	-0-	-6481	-0-	35185 3556	3 9	7	4	Y	3233	3095	0			316
06	43770	X	36123	-0-	-7647	-0-	32663 3088	3 9	372	4	Y	2807	2946	0			177
07	41261	X	35080	-0-	-6181	-0-	31650 3123	3 9	307	4	Y	2839	2881	0			135
08	DLQ G-10		32476	-0-	32476	32476	28922 3265	3 9	289	4	Y	2968	2981	0			122
09	DLQ G-10		36952	-0-	36952	69428	33317 3557	3 9	78	4	Y	3234	3255	0			101
10	DLQ G-10		37096	-0-	37096	106524	33543 3152	3 9	401	4	Y	2865	2869	0			97

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52328	X	15761	-0-	-36567	-0-	14288	3	1473	9	N	1339	1353	0			186
06	49020	X	47825	-0-	-1195	-0-	42828	3	4997	9	N	4543	4456	0			273
07	50530	X	45139	-0-	-5391	-0-	40565	3	4574	9	N	4158	4149	0			282
08	50530	X	47376	-0-	-3154	-0-	42483	3	4893	9	N	4448	4417	0			313
09	48360	X	42697	-0-	-5663	-0-	38399	3	4298	9	N	3907	4046	0			174
10	49414	X	43666	-0-	-5748	-0-	39345	3	4321	9	N	3928	3896	0			206

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89559	X	49007	-0-	-40552	-0-	46713	3	2294	9	Y	2085	2009	0			88
06	80130	X	65197	-0-	-14933	-0-	62345	3	2852	9	Y	2593	2571	0			110
07	78678	X	59051	-0-	-19627	-0-	56470	3	2581	9	Y	2346	2345	0			111
08	DLQ G-10		44077	-0-	44077	44077	42066 1986	3 9	25	4	Y	1805	1845	0			71
09	DLQ G-10		55295	-0-	55295	99372	52867 2354	3 9	74	4	Y	2140	2112	0			99
10	DLQ G-10		55204	-0-	55204	154576	49560 2115	3 9	3529	4	Y	1923	1940	0			82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22382	X	609	-0-	-21773	-0-	497	3	112	9	Y	102	105	0			25
06	21660	X	17848	-0-	-3812	-0-	12724	3	1615	4	Y	3190	3181	0			34
							3509	9									
07	22878	X	14199	-0-	-8679	-0-	11066	3	669	4	Y	2240	2227	0			47
							2464	9									
08	DLQ G-10		18454	-0-	18454	18454	15212	3	155	4	Y	2806	2809	0			44
							3087	9									
09	DLQ G-10		17727	-0-	17727	36181	14846	3	281	4	Y	2364	2381	0			27
							2600	9									
10	DLQ G-10		17403	-0-	17403	53584	14373	3	280	4	Y	2500	2495	0			32
							2750	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	48	3	2	4	Y	38	104	0			1
							42	9									
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	10057	3	307	4	Y	3404	3335	0			70
							3744	9									
07	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	9950	3	20	4	Y	2806	2811	0			65
							3087	9									
08	DLQ G-10		16820	-0-	16820	16820	13720	3	11	4	Y	2808	2809	0			64
							3089	9									
09	DLQ G-10		17193	-0-	17193	34013	14049	3	3144	9	Y	2858	2852	0			70
10	DLQ G-10		13644	-0-	13644	47657	10829	3	57	4	Y	2507	2500	0			77
							2758	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38471	X	7798	-0-	-30673	-0-	6642	3	1	4	Y	1050	1213	0			103
							1155	9									
06	36360	X	31846	-0-	-4514	-0-	26750	3	294	4	Y	4365	4193	0			275
							4802	9									
07	37200	X	27783	-0-	-9417	-0-	23537	3	251	4	Y	3632	3734	0			173
							3995	9									
08	DLQ G-10		26190	-0-	26190	26190	22053	3	236	4	Y	3546	3573	0			146
							3901	9									
09	DLQ G-10		33228	-0-	33228	59418	28372	3	69	4	Y	4352	4362	0			136
							4787	9									
10	DLQ G-10		31915	-0-	31915	91333	26692	3	341	4	Y	4438	4423	0			151
							4882	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44020	X	14754	-0-	-29266	-0-	13179	3	405	4	N	1064	1093	0			184
							1170	9									
06	42360	X	40377	-0-	-1983	-0-	35657	3	583	4	N	3761	3619	0			326
							4137	9									
07	43772	X	37766	-0-	-6006	-0-	34006	3	76	4	N	3349	3366	0			309
							3684	9									
08	43772	X	40374	-0-	-3398	-0-	36354	3	45	4	N	3614	3631	0			292
							3975	9									
09	41610	X	35882	-0-	-5728	-0-	32367	3	19	4	N	3178	3284	0			186
							3496	9									
10	41726	X	38730	-0-	-2996	-0-	32375	3	2355	4	N	3636	3615	0			207
							4000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	511	3	103	9	Y	94	99	0			65
06	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	29403	3	3733	4	Y	5065	5051	0			79
							5572	9									
07	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-	29225	3	1766	4	Y	4888	4860	0			107
							5377	9									
08	DLQ G-10		48382	-0-	48382	48382	42546	3	433	4	Y	4912	4918	0			101
							5403	9									
09	DLQ G-10		45566	-0-	45566	93948	39602	3	749	4	Y	4741	4775	0			67
							5215	9									
10	DLQ G-10		50212	-0-	50212	144160	44394	3	865	4	Y	4503	4493	0			77
							4953	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50406	X	44885	-0-	-5521	-0-	41175	3	148	4	Y	3238	2902	0			658
							3562	9									
06	48780	X	30978	-0-	-17802	-0-	28416	3	243	4	Y	2108	2503	0			263
							2319	9									
07	49662	X	34276	-0-	-15386	-0-	31195	3	340	4	Y	2492	2369	0			386
							2741	9									
08	DLQ G-10		48595	-0-	48595	48595	45004	3	32	4	Y	3235	3482	0			139
							3559	9									
09	DLQ G-10		44476	-0-	44476	93071	41293	3	3183	9	Y	2894	2855	0			178
10	DLQ G-10		39523	-0-	39523	132594	35454	3	859	4	Y	2918	2806	0			290
							3210	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	12	-0-	-30151	-0-	1	4	11	9	Y	10	324	0			2
06	28260	X	28227	-0-	-33	-0-	24193	3	336	4	Y	3362	2944	0			420
							3698	9									
07	26350	X	12633	-0-	-13717	-0-	10293	3	352	4	Y	1807	1947	0			280
							1988	9									
08	DLQ G-10		25613	-0-	25613	25613	22002	3	33	4	Y	3253	3393	0			140
							3578	9									
09	DLQ G-10		26379	-0-	26379	51992	22946	3	3433	9	Y	3121	3069	0			192
10	DLQ G-10		17360	-0-	17360	69352	14185	3	894	4	Y	2074	2060	0			206
							2281	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28688	X	269	-0-	-28419	-0-	255	3	14	9	Y	13	186	0			5
06	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	18229	3	3477	9	Y	3161	2881	0			285
07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	14757	3	28	4	Y	2545	2566	0			264
							2800	9									
08	DLQ G-10		26672	-0-	26672	26672	22451	3	32	4	Y	3808	3918	0			154
							4189	9									
09	DLQ G-10		28114	-0-	28114	54786	24492	3	3622	9	Y	3293	3351	0			96
10	DLQ G-10		28746	-0-	28746	83532	24376	3	387	4	Y	3621	3576	0			141
							3983	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1435	3	1	4	Y	222	228	0			66
							244	9									
06	68727	X	68727	-0-	-0-	-0-	53415	3	6781	4	Y	7755	7734	0			87
							8531	9									
07	71729	X	71729	-0-	-0-	-0-	60209	3	3637	4	Y	7166	7125	0			128
							7883	9									
08	DLQ G-10		75844	-0-	75844	75844	66776	3	679	4	Y	7626	7635	0			119
							8389	9									
09	DLQ G-10		72429	-0-	72429	148273	63214	3	1195	4	Y	7291	7343	0			67
							8020	9									
10	DLQ G-10		77006	-0-	77006	225279	67095	3	1307	4	Y	7822	7805	0			84
							8604	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9222	-0-	-2031	-0-	8118	3	89	4	N	923	903	0			293
							1015	9									
06	10890	X	1275	-0-	-9615	-0-	866	3	220	4	N	172	120	0			345
							189	9									
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	7558	3	466	4	N	690	374	0			661
							759	9									
08	10664	X	6091	-0-	-4573	-0-	5101	3	452	4	N	489	247	0			903
							538	9									
09	9990	X	9789	-0-	-201	-0-	8642	3	205	4	N	856	1476	0			283
							942	9									
10	9207	X	7206	-0-	-2001	-0-	6091	3	369	4	N	678	711	0			250
							746	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	876	3	167	9	Y	152	157	0			81
06	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	43073	3	5468	4	Y	7491	7471	0			101
							8240	9									
07	61723	X	61723	-0-	-0-	-0-	51000	3	3081	4	Y	6947	6908	0			140
							7642	9									
08	DLQ G-10		47366	-0-	47366	47366	40457	3	411	4	Y	5907	5914	0			133
							6498	9									
09	DLQ G-10		47932	-0-	47932	95298	41369	3	782	4	Y	5255	5292	0			96
							5781	9									
10	DLQ G-10		50112	-0-	50112	145410	43644	3	851	4	Y	5106	5095	0			107
							5617	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	957	3	178	9	Y	162	167	0			46
06	66206	X	66206	-0-	-0-	-0-	50723	3	6439	4	Y	8222	8199	0			69
							9044	9									
07	62825	X	62825	-0-	-0-	-0-	51613	3	3118	4	Y	7358	7317	0			110
							8094	9									
08	DLQ G-10		71905	-0-	71905	71905	63118	3	641	4	Y	7405	7414	0			101
							8146	9									
09	DLQ G-10		69332	-0-	69332	141237	61103	3	1155	4	Y	6431	6476	0			56
							7074	9									
10	DLQ G-10		69556	-0-	69556	210793	61610	3	1201	4	Y	6132	6119	0			69
							6745	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	23469	-0-	-5733	-0-	20037	3	12	4	Y	3109	3146	0			-0-
							3420	9									
06	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	23079	3	2930	4	Y	3816	3805	0			11
							4198	9									
07	26164	X	23384	-0-	-2780	-0-	19299	3	1166	4	Y	2654	2640	0			25
							2919	9									
08	DLQ G-10		16978	-0-	16978	16978	14438	3	147	4	Y	2175	2177	0			23
							2393	9									
09	DLQ G-10		19749	-0-	19749	36727	16955	3	320	4	Y	2249	2265	0			7
							2474	9									
10	DLQ G-10		14269	-0-	14269	50996	11865	3	231	4	Y	1975	1971	0			11
							2173	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	152	-0-	-15689	-0-	126	3	26	9	Y	24	25	0			22
06	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	13473	3	1710	4	Y	2647	2640	0			29
							2912	9									
07	17484	X	15392	-0-	-2092	-0-	12003	3	725	4	Y	2422	2408	0			43
							2664	9									
08	DLQ G-10		16901	-0-	16901	16901	14038	3	143	4	Y	2473	2476	0			40
							2720	9									
09	DLQ G-10		15142	-0-	15142	32043	12464	3	236	4	Y	2220	2236	0			24
							2442	9									
10	DLQ G-10		13642	-0-	13642	45685	11106	3	216	4	Y	2109	2104	0			29
							2320	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31868	X	359	-0-	-31509	-0-	310	3	13	4	Y	33	78	0			1
							36	9									
06	31410	X	24214	-0-	-7196	-0-	21424	3	654	4	Y	1942	1903	0			40
							2136	9									
07	32457	X	28323	-0-	-4134	-0-	25895	3	53	4	Y	2159	2149	0			50
							2375	9									
08	DLQ G-10		32265	-0-	32265	32265	29660	3	24	4	Y	2346	2342	0			54
							2581	9									
09	DLQ G-10		31273	-0-	31273	63538	28704	3	2569	9	Y	2335	2332	0			57
10	DLQ G-10		30218	-0-	30218	93756	27609	3	144	4	Y	2241	2229	0			69
							2465	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	9124	-0-	-13041	-0-	8085	3	9	4	Y	936	1027	0			99
							1030	9									
06	35513	X	35513	-0-	-0-	-0-	32711	3	189	4	Y	2375	2344	0			130
							2613	9									
07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	21572	3	497	4	Y	2537	2522	0			145
							2791	9									
08	DLQ G-10		22853	-0-	22853	22853	20102	3	13	4	Y	2489	2496	0			138
							2738	9									
09	DLQ G-10		21676	-0-	21676	44529	19555	3	2121	9	Y	1928	1983	0			83
10	DLQ G-10		17495	-0-	17495	62024	15776	3	21	4	Y	1544	1552	0			75
							1698	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160100	X	160100	-0-	-0-	-0-	153151	3	1630	4	Y	4835	4954	0			310
							5319	9									
06	92671	X	92671	-0-	-0-	-0-	87320	3	172	4	Y	4708	4478	0			540
							5179	9									
07	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	83007	3	154	4	Y	4539	4488	0			591
							4993	9									
08	DLQ G-10		50135	-0-	50135	50135	45924	3	5	4	Y	3824	4002	0			413
							4206	9									
09	DLQ G-10		13314	-0-	13314	63449	11886	3	1428	9	Y	1298	1356	0			355
10	DLQ G-10		223098	-0-	223098	286547	211665	3	1898	4	Y	8668	8544	0			479
							9535	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	17501	3	2483	4	Y	4190	4226	0			218
							4609	9									
06	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	19085	3	34	4	Y	4561	4577	0			202
							5017	9									
07	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	17781	3	845	4	Y	3897	3703	0			396
							4287	9									
08	DLQ G-10		19581	-0-	19581	19581	15422	3	444	4	Y	3377	3386	0			387
							3715	9									
09	DLQ G-10		23688	-0-	23688	43269	19509	3	130	4	Y	3681	3852	0			216
							4049	9									
10	DLQ G-10		22063	-0-	22063	65332	17317	3	68	4	Y	4253	4249	0			220
							4678	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	187	-0-	-15003	-0-	88	3	99	9	Y	90	176	0			7
06	14700	X	10757	-0-	-3943	-0-	7614	3	15	4	Y	2844	2772	0			79
							3128	9									
07	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	10089	3	525	4	Y	2869	2866	0			82
							3156	9									
08	DLQ G-10		9242	-0-	9242	9242	6695	3	201	4	Y	2133	2142	0			73
							2346	9									
09	DLQ G-10		7361	-0-	7361	16603	5226	3	34	4	Y	1910	1948	0	1	8	34
							2101	9									
10	DLQ G-10		6366	-0-	6366	22969	4410	3	34	4	Y	1747	1735	0			46
							1922	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	6556	-0-	-18306	-0-	6024	3	532	9	N	484	515	0			526
06	22680	X	18881	-0-	-3799	-0-	17438	3	1443	9	N	1312	1194	0			644
07	23436	X	22992	-0-	-444	-0-	21129	3	1863	9	N	1694	1945	0			393
08	23436	X	22614	-0-	-822	-0-	20665	3	1949	9	N	1772	1603	0			562
09	21090	X	20483	-0-	-607	-0-	18973	3	1510	9	N	1373	1580	0			355
10	23002	X	19444	-0-	-3558	-0-	17631	3	109	4	N	1549	1572	0			332
							1704	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101869	X	101869	-0-	-0-	-0-	96435	3	386	4	Y	4589	4688	0			485
							5048	9									
06	68324	X	68324	-0-	-0-	-0-	62812	3	56	4	Y	4960	4807	0			638
							5456	9									
07	83669	X	83669	-0-	-0-	-0-	76464	3	177	4	Y	6389	6587	0			440
							7028	9									
08	DLQ G-10		100047	-0-	100047	100047	92665	3	80	4	Y	6638	6615	0			463
							7302	9									
09	DLQ G-10		102346	-0-	102346	202393	95321	3	7025	9	Y	6386	6605	0			244
10	DLQ G-10		96353	-0-	96353	298746	89098	3	582	4	Y	6066	5909	0			401
							6673	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	5711	-0-	-8487	-0-	5396	3	315	9	N	286	445	0			61
06	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	16272	3	803	9	N	730	493	0			298
07	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	16246	3	909	9	N	826	814	0			310
08	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	14762	3	53	4	N	1719	1680	0			349
							1891	9									
09	17070	X	9894	-0-	-7176	-0-	9162	3	159	4	N	521	657	0			213
							573	9									
10	17639	X	14931	-0-	-2708	-0-	13817	3	1114	9	N	1013	912	0			314

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36766	X	85	-0-	-36681	-0-	73	3	12	9	N	11	14	0			283
06	34920	X	22052	-0-	-12868	-0-	19364	3	2688	9	N	2444	2465	0			262
07	35743	X	25935	-0-	-9808	-0-	22376	3	192	4	N	3061	3054	0			269
							3367	9									
08	34751	X	27359	-0-	-7392	-0-	24107	3	78	4	N	2885	2858	0			296
							3174	9									
09	31830	X	27097	-0-	-4733	-0-	24282	3	2815	9	N	2559	2584	0			271
10	25947	X	24635	-0-	-1312	-0-	21106	3	394	4	N	2850	2885	0			236
							3135	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1434	1	4928	3	Y	805	654	0	151
							886	9							
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	2265	1	5239	3	Y	620	700	0	71
							682	9							
08	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	2245	1	5011	3	Y	332	359	0	44
							365	9							
09	DLQ G-10		3078	-0-	3078	10699	1098	1	1666	3	Y	285	295	0	34
							314	9							
10	DLQ G-10		706	-0-	706	11405	634	1	30	4	Y	38	69	0	3
							42	9							

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

05	22072	X	3999	-0-	-18073	-0-	3691	3	12	4	N	269	344	0	32
							296	9							
06	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	22061	3	1507	9	N	1370	1382	0	20
07	33473	X	33473	-0-	-0-	-0-	30864	3	265	4	N	2131	2126	0	25
							2344	9							
08	20894	X	17752	-0-	-3142	-0-	16450	3	53	4	N	1135	1124	0	36
							1249	9							
09	23580	X	18217	-0-	-5363	-0-	16825	3	1392	9	N	1265	1277	0	24
10	27559	X	17339	-0-	-10220	-0-	15542	3	290	4	N	1370	1387	0	7
							1507	9							

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

05	37851	X	30406	-0-	-7445	-0-	26837	3	39	4	Y	3209	3401	0	288
							3530	9							
06	36630	X	30984	-0-	-5646	-0-	28056	3	193	4	Y	2486	2221	0	553
							2735	9							
07	34844	X	34718	-0-	-126	-0-	30565	3	733	4	Y	3109	3273	0	389
							3420	9							
08	DLQ G-10		28921	-0-	28921	28921	25211	3	696	4	Y	2740	2777	0	352
							3014	9							
09	DLQ G-10		26081	-0-	26081	55002	23590	3	78	4	Y	2194	2321	0	225
							2413	9							
10	DLQ G-10		33466	-0-	33466	88468	29144	3	800	4	Y	3202	2892	0	535
							3522	9							

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

05	28768	X	1409	-0-	-27359	-0-	1130	3	4	4	N	250	320	0	121
							275	9							
06	27240	X	14560	-0-	-12680	-0-	11951	3	2609	9	N	2372	2392	0	101
07	27993	X	17471	-0-	-10522	-0-	14037	3	120	4	N	3013	3006	0	108
							3314	9							
08	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	29006	3	94	4	N	4276	4236	0	148
							4704	9							
09	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	27859	3	3761	9	N	3419	3452	0	115
*10	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	22011	3	410	4	N	3605	3650	0	70
							3966	9							

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	19					338
06	21390	X	6380	-0-	-15010	-0-	1423	3	2896	4	N	1874	1710	0			502
							2061	9									
07	22103	X	13959	-0-	-8144	-0-	11477	3	129	4	N	2139	1882	0			759
							2353	9									
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	13141	3	2707	9	N	2461	2877	0			343
09	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	4599	3	64	4	N	926	951	0	9	8	309
							1019	9									
*10	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	19220	3	4274	9	N	3885	3866	0	1	8	327

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

05	30411	X	529	-0-	-29882	-0-	475	3	54	9	Y	49	231	0			2
06	30060	X	27008	-0-	-3052	-0-	23354	3	3654	9	Y	3322	3183	0			141
07	32364	X	27099	-0-	-5265	-0-	23151	3	3948	9	Y	3589	3561	0			169
08	DLQ G-10		34597	-0-	34597	34597	29986	3	15	4	Y	4178	4183	0			164
							4596	9									
09	DLQ G-10		31155	-0-	31155	65752	27057	3	36	4	Y	3693	3686	0			171
							4062	9									
10	DLQ G-10		29193	-0-	29193	94945	23584	3	1715	4	Y	3540	3561	0			150
							3894	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

05	33759	X	426	-0-	-33333	-0-	391	3	5	4	Y	27	27	0			29
							30	9									
06	32670	X	27728	-0-	-4942	-0-	26077	3	119	4	Y	1393	1394	0			28
							1532	9									
07	38374	X	38374	-0-	-0-	-0-	35993	3	975	4	Y	1278	1282	0			24
							1406	9									
08	DLQ G-10		35308	-0-	35308	35308	33398	3	557	4	Y	1230	1227	0			27
							1353	9									
09	DLQ G-10		26155	-0-	26155	61463	25020	3	1135	9	Y	1032	1050	0			9
10	DLQ G-10		23025	-0-	23025	84488	21676	3	130	4	Y	1108	1087	0			30
							1219	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

05	3379	X	354	-0-	-3025	-0-	186	3	168	9	N	153					210
06	2280	X	296	-0-	-1984	-0-	296	3			N	-0-					210
07	1271	X	371	-0-	-900	-0-	359	3	12	9	N	11	182	1			39
08	341	X	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					39
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1779	3	576	9	N	524	350	1			213
*10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1189	3	301	9	N	274	365	1			122

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

05	899	N	86	-0-	-813	-0-	66	3	9	4	Y	10	11	0			3
							11	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2152	3	4	4	Y	325	326	0			2
							358	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1646	3	78	4	Y	301	286	0			17
							331	9									
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	1904	3	55	4	Y	334	335	0			16
							367	9									
09	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5232	2526	3	17	4	Y	330	345	0			1
							363	9									
10	DLQ G-10		2540	-0-	2540	7772	2145	3	8	4	Y	352	352	0			1
							387	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

05	29884	X	5403	-0-	-24481	-0-	1558	1	2931	3	Y	831	793	0			480
							914	9									
06	27900	X	22930	-0-	-4970	-0-	3317	1	15733	3	Y	3527	3344	0			663
							3880	9									
07	29388	X	26944	-0-	-2444	-0-	4245	1	18598	3	Y	3728	3965	0			426
							4101	9									
08	DLQ G-10		25465	-0-	25465	25465	4265	1	17192	3	Y	3644	3589	0			481
							4008	9									
09	DLQ G-10		22121	-0-	22121	47586	4213	1	14718	3	Y	2900	3035	0			346
							3190	9									
10	DLQ G-10		21619	-0-	21619	69205	5246	1	12467	3	Y	3325	3376	0			295
							248	4	3658	9							

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

05	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	39933	3	554	4	Y	1890	1883	0			93
							2079	9									
06	58999	X	58999	-0-	-0-	-0-	53313	3	243	4	Y	4948	4952	0			89
							5443	9									
07	59151	X	59151	-0-	-0-	-0-	53414	3	1447	4	Y	3900	3912	0			77
							4290	9									
08	DLQ G-10		79230	-0-	79230	79230	72077	3	1202	4	Y	5410	5397	0			90
							5951	9									
09	DLQ G-10		78428	-0-	78428	157658	73114	3	1	4	Y	4830	4915	0			5
							5313	9									
10	DLQ G-10		77991	-0-	77991	235649	72645	3	437	4	Y	4463	4375	0			93
							4909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	29047	-0-	-3782	-0-	27132	3	376	4	Y	1399	1394	0			47
							1539	9									
06	32250	X	19245	-0-	-13005	-0-	18097	3	82	4	Y	969	969	0			47
							1066	9									
07	40176	X	25403	-0-	-14773	-0-	23774	3	644	4	Y	895	898	0			44
							985	9									
08	DLQ G-10		34532	-0-	34532	34532	32585	3	544	4	Y	1275	1272	0			47
							1403	9									
09	DLQ G-10		28966	-0-	28966	63498	27742	3	1224	9	Y	1113	1134	0			26
10	DLQ G-10		27636	-0-	27636	91134	26069	3	157	4	Y	1282	1257	0			51
							1410	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	7015	3	1390	9	N	1264	1300	0			90
06	49976	X	49976	-0-	-0-	-0-	41124	3	8852	9	N	8047	8026	0			111
07	47797	X	47797	-0-	-0-	-0-	40277	3	7520	9	N	6836	6725	0			222
08	49223	X	49223	-0-	-0-	-0-	41700	3	7523	9	N	6839	6812	0			249
09	53805	X	53805	-0-	-0-	-0-	46017	3	7788	9	N	7080	7260	0			69
*10	66634	X	66634	-0-	-0-	-0-	59726	3	6908	9	N	6280	6250	0			99

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	10133	3	374	4	N	2039	2098	0			215
							2243	9									
06	78220	X	78220	-0-	-0-	-0-	59068	3	5982	4	N	11973	11942	0			246
							13170	9									
07	64142	X	64142	-0-	-0-	-0-	52988	3	653	4	N	9546	9390	0			402
							10501	9									
08	85854	X	85854	-0-	-0-	-0-	73034	3	808	4	N	10920	10878	0			444
							12012	9									
09	91563	X	91563	-0-	-0-	-0-	78044	3	1883	4	N	10578	10846	0			176
							11636	9									
*10	81557	X	81557	-0-	-0-	-0-	68655	3	1852	4	N	10045	9997	0			224
							11050	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43389	X	43389	-0-	-0-	-0-	41129	3	571	4	Y	1535	1529	0			112
							1689	9									
06	76147	X	76147	-0-	-0-	-0-	69484	3	316	4	Y	5770	5775	0			107
							6347	9									
07	76412	X	76412	-0-	-0-	-0-	68688	3	1861	4	Y	5330	5346	0			91
							5863	9									
08	DLQ G-10		63223	-0-	63223	63223	56683	3	946	4	Y	5085	5073	0			103
							5594	9									
09	DLQ G-10		66033	-0-	66033	129256	60298	3	5735	9	Y	5214	5306	0			11
10	DLQ G-10		73200	-0-	73200	202456	67649	3	406	4	Y	4677	4585	0			103
							5145	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	9	32	0			1
06	21540	X	8198	-0-	-13342	-0-	7595	3	72	4	Y	483	377	0			107
							531	9									
07	22103	X	8685	-0-	-13418	-0-	7815	3	321	4	Y	499	544	0			62
							549	9									
08	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	6699	3	408	4	Y	343	361	0			44
							377	9									
09	DLQ G-10		6896	-0-	6896	14380	6442	3	59	4	Y	359	366	0			37
							395	9									
10	DLQ G-10		6038	-0-	6038	20418	5103	3	492	4	Y	403	373	0			67
							443	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1614	3	60	4	N	364	374	0			220
							400	9									
06	77358	X	77358	-0-	-0-	-0-	58735	3	5948	4	N	11523	11494	0			249
							12675	9									
07	79372	X	79372	-0-	-0-	-0-	66110	3	814	4	N	11316	11131	0			434
							12448	9									
08	77818	X	77818	-0-	-0-	-0-	64528	3	714	4	N	11433	11389	0			478
							12576	9									
09	85103	X	85103	-0-	-0-	-0-	70641	3	1705	4	N	11597	11891	0			184
							12757	9									
*10	79977	X	79977	-0-	-0-	-0-	65280	3	1762	4	N	11759	11703	0			240
							12935	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

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

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	32174	3	446	4	Y	2364	2354	0			116
							2600	9									
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	40407	3	184	4	Y	4217	4221	0			112
							4639	9									
07	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	31231	3	846	4	Y	3196	3206	0			102
							3516	9									
08	DLQ G-10		56427	-0-	56427	56427	49900	3	832	4	Y	5177	5165	0			114
							5695	9									
09	DLQ G-10		52717	-0-	52717	109144	47368	3	5349	9	Y	4863	4949	0			28
10	DLQ G-10		54998	-0-	54998	164142	50103	3	301	4	Y	4176	4094	0			110
							4594	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	4	108	0			217
06	23250	X	3914	-0-	-19336	-0-	1064	3	1568	4	Y	1165	1252	0			130
							1282	9									
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	6156	3	873	4	Y	2117	1882	0			365
							2329	9									
08	DLQ G-10		12461	-0-	12461	12461	9251	3	360	4	Y	2591	2586	0			370
							2850	9									
09	DLQ G-10		17232	-0-	17232	29693	13156	3	519	4	Y	3234	3384	0			220
							3557	9									
10	DLQ G-10		23019	-0-	23019	52712	18415	3	217	4	Y	3988	3993	0	1	8	214
							4387	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	363	3	2	4	Y	68	274	0			5
							75	9									
06	64095	X	64095	-0-	-0-	-0-	57080	3	115	4	Y	6273	6104	0			174
							6900	9									
07	78008	X	78008	-0-	-0-	-0-	67112	3	3491	4	Y	6732	6715	0			191
							7405	9									
08	DLQ G-10		75117	-0-	75117	75117	65472	3	1963	4	Y	6984	6935	0			240
							7682	9									
09	DLQ G-10		74900	-0-	74900	150017	66470	3	436	4	Y	7267	7378	0	1	8	128
							7994	9									
10	DLQ G-10		70136	-0-	70136	220153	62523	3	475	4	Y	6489	6445	0			172
							7138	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3307	3	46	4	Y	147	147	0			56
							162	9									
06	50259	X	50259	-0-	-0-	-0-	47347	3	215	4	Y	2452	2454	0			54
							2697	9									
07	50857	X	50857	-0-	-0-	-0-	46867	3	1270	4	Y	2473	2480	0			47
							2720	9									
08	DLQ G-10		60238	-0-	60238	60238	56294	3	939	4	Y	2732	2726	0			53
							3005	9									
09	DLQ G-10		59561	-0-	59561	119799	56913	3	1	4	Y	2406	2448	0			11
							2647	9									
10	DLQ G-10		65811	-0-	65811	185610	62468	3	375	4	Y	2698	2645	0			64
							2968	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

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

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

05	44183	X	44183	-0-	-0-	-0-	42699	3	592	4	Y	811	808	0			39
							892	9									
06	38850	X	27008	-0-	-11842	-0-	25978	3	118	4	Y	829	830	0			38
							912	9									
07	56978	X	25867	-0-	-31111	-0-	24197	3	656	4	Y	922	924	0			36
							1014	9									
08	DLQ G-10		31235	-0-	31235	31235	29565	3	493	4	Y	1070	1068	0			38
							1177	9									
09	DLQ G-10		31796	-0-	31796	63031	30726	3	1070	9	Y	973	991	0			20
10	DLQ G-10		33111	-0-	33111	96142	31595	3	190	4	Y	1205	1181	0			44
							1326	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

05	46035	X	207	-0-	-45828	-0-	191	3	3	4	Y	12	12	0			54
							13	9									
06	44625	X	44625	-0-	-0-	-0-	41967	3	191	4	Y	2243	2245	0			52
							2467	9									
07	63954	X	63954	-0-	-0-	-0-	59603	3	1615	4	Y	2487	2495	0			44
							2736	9									
08	DLQ G-10		44679	-0-	44679	44679	41705	3	696	4	Y	2071	2066	0			49
							2278	9									
09	DLQ G-10		31194	-0-	31194	75873	29415	3	1779	9	Y	1617	1646	0			20
10	DLQ G-10		35518	-0-	35518	111391	33608	3	202	4	Y	1553	1523	0			50
							1708	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

05	41571	X	178	-0-	-41393	-0-	164	3	2	4	Y	11	11	0			49
							12	9									
06	40230	X	25278	-0-	-14952	-0-	23060	3	105	4	Y	1921	1923	0			47
							2113	9									
07	41571	X	25325	-0-	-16246	-0-	22627	3	613	4	Y	1895	1901	0			41
							2085	9									
08	DLQ G-10		26769	-0-	26769	26769	24105	3	402	4	Y	2056	2051	0			46
							2262	9									
09	DLQ G-10		27721	-0-	27721	54490	25556	3	2165	9	Y	1968	2003	0			11
10	DLQ G-10		30347	-0-	30347	84837	28108	3	169	4	Y	1882	1845	0			48
							2070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126914	X	106444	-0-	-20470	-0-	101677	3	4767	9	Y	4334	4172	0	1	8	184
06	113790	X	106841	-0-	-6949	-0-	102464	3	4377	9	Y	3979	3994	0			169
07	109988	X	89822	-0-	-20166	-0-	86791	3	3031	9	Y	2755	2794	0			130
08	DLQ G-10		98175	-0-	98175	98175	94910	3	91	4	Y	2885	2902	0			113
							3174	9									
09	DLQ G-10		93209	-0-	93209	191384	90094	3	218	4	Y	2634	2625	0			122
							2897	9									
10	DLQ G-10		85891	-0-	85891	277275	73186	3	10320	4	Y	2168	2198	0			92
							2385	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

05	70773	X	54608	-0-	-16165	-0-	50768	3	39	4	Y	3455	3469	0			364
							3801	9									
06	68130	X	61301	-0-	-6829	-0-	56829	3	226	4	Y	3860	4013	0			211
							4246	9									
07	67208	X	39792	-0-	-27416	-0-	36200	3	472	4	Y	2836	2885	0			162
							3120	9									
08	DLQ G-10		50827	-0-	50827	50827	47435	3	14	4	Y	3071	3063	0			170
							3378	9									
09	DLQ G-10		57062	-0-	57062	107889	53232	3	3830	9	Y	3482	3502	0			150
10	DLQ G-10		85674	-0-	85674	193563	81442	3	60	4	Y	3793	3758	0			185
							4172	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

05	54498	X	9821	-0-	-44677	-0-	9160	3	127	4	Y	485	483	0			60
							534	9									
06	52740	X	28329	-0-	-24411	-0-	26519	3	121	4	Y	1535	1537	0			58
							1689	9									
07	54498	X	29223	-0-	-25275	-0-	26924	3	730	4	Y	1426	1430	0			54
							1569	9									
08	DLQ G-10		31036	-0-	31036	31036	28772	3	480	4	Y	1622	1618	0			58
							1784	9									
09	DLQ G-10		35111	-0-	35111	66147	33199	3	1912	9	Y	1738	1770	0			26
10	DLQ G-10		33803	-0-	33803	99950	31855	3	191	4	Y	1597	1566	0			57
							1757	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2495	3	35	4	Y	115	114	0			101
							127	9									
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	57374	3	261	4	Y	4613	4618	0			96
							5074	9									
07	56591	X	56591	-0-	-0-	-0-	51369	3	1392	4	Y	3482	3492	0			86
							3830	9									
08	DLQ G-10		65521	-0-	65521	65521	59555	3	994	4	Y	4520	4509	0			97
							4972	9									
09	DLQ G-10		66326	-0-	66326	131847	62024	3	4302	9	Y	3911	3981	0			27
10	DLQ G-10		76402	-0-	76402	208249	72366	3	435	4	Y	3274	3210	0			91
							3601	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132959	X	33311	-0-	-99648	-0-	31577	3	1734	9	Y	1576	1321	0			614
06	128670	X	77873	-0-	-50797	-0-	72857	3	5016	9	Y	4560	4763	0			411
07	132959	X	119813	-0-	-13146	-0-	113196	3	270	4	Y	5770	5582	0			599
							6347	9									
08	DLQ G-10		119053	-0-	119053	119053	112575	3	278	4	Y	5636	6007	0			228
							6200	9									
09	DLQ G-10		99768	-0-	99768	218821	94308	3	5460	9	Y	4964	5047	0			145
10	DLQ G-10		108078	-0-	108078	326899	99166	3	3249	4	Y	5148	5092	0			201
							5663	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

05	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	41488	3	575	4	Y	1501	1495	0			115
							1651	9									
06	74509	X	74509	-0-	-0-	-0-	68881	3	313	4	Y	4832	4836	0			111
							5315	9									
07	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-	65485	3	1774	4	Y	5069	5085	0			95
							5576	9									
08	DLQ G-10		72324	-0-	72324	72324	66531	3	1110	4	Y	4257	4246	0			106
							4683	9									
09	DLQ G-10		62683	-0-	62683	135007	58988	3	3695	9	Y	3359	3421	0			44
10	DLQ G-10		59173	-0-	59173	194180	55168	3	331	4	Y	3340	3274	0			110
							3674	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

05	67270	X	15092	-0-	-52178	-0-	13100	3	1992	9	Y	1811	1851	0			93
06	63840	X	31882	-0-	-31958	-0-	27602	3	4280	9	Y	3891	3828	0			156
07	60791	X	25986	-0-	-34805	-0-	22422	3	3564	9	Y	3240	3248	0			148
08	DLQ G-10		26849	-0-	26849	26849	23272	3	3577	9	Y	3252	3239	0			161
09	DLQ G-10		26536	-0-	26536	53385	23435	3	61	4	Y	2764	2870	0			55
							3040	9									
10	DLQ G-10		25421	-0-	25421	78806	22151	3	3270	9	Y	2973	2983	0			45

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79639	X	60441	-0-	-19198	-0-	50740	3	9701	9	Y	8819	8567	0			454
06	72630	X	54752	-0-	-17878	-0-	46202	3	8550	9	Y	7773	7916	0			311
07	70401	X	54658	-0-	-15743	-0-	45936	3	8722	9	Y	7929	7878	0			362
08	DLQ G-10		52270	-0-	52270	52270	44101	3	8169	9	Y	7426	7420	0			368
09	DLQ G-10		55721	-0-	55721	107991	47763	3	85	4	Y	7157	7384	0			141
							7873	9									
10	DLQ G-10		46440	-0-	46440	154431	38562	3	7878	9	Y	7162	7194	0			109

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174251	X	174251	-0-	-0-	-0-	136800	3	962	4	N	33172	33086	0			516
							36489	9									
06	280752	X	280752	-0-	-0-	-0-	214496	3	1033	4	N	59294	59406	0			404
							65223	9									
07	327402	X	327402	-0-	-0-	-0-	260029	3	781	4	N	60538	60454	0			488
							66592	9									
08	286284	X	286284	-0-	-0-	-0-	234842	3	3	4	N	46763	46773	0			478
							51439	9									
09	249769	X	249769	-0-	-0-	-0-	206676	3	47	4	N	39133	38856	0			755
							43046	9									
*10	192753	X	192753	-0-	-0-	-0-	159151	3	1219	4	N	29439	29437	0			757
							32383	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191324	X	191324	-0-	-0-	-0-	180753	3	2508	4	Y	7330	7300	0			131
							8063	9									
06	203072	X	203072	-0-	-0-	-0-	192353	3	875	4	Y	8949	8957	0			123
							9844	9									
07	134222	X	134222	-0-	-0-	-0-	123829	3	3356	4	Y	6397	6416	0			104
							7037	9									
08	DLQ G-10		189981	-0-	189981	189981	178847	3	2983	4	Y	7410	7393	0			121
							8151	9									
09	DLQ G-10		163950	-0-	163950	353931	156844	3	3	4	Y	6457	6540	0			38
							7103	9									
10	DLQ G-10		150673	-0-	150673	504604	142855	3	859	4	Y	6326	6202	0			162
							6959	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82693	X	82693	-0-	-0-	-0-	76825	3	1066	4	Y	4365	4347	0			121
							4802	9									
06	145424	X	145424	-0-	-0-	-0-	134973	3	614	4	Y	8943	8951	0			113
							9837	9									
07	129234	X	129234	-0-	-0-	-0-	117192	3	3176	4	Y	8060	8085	0			88
							8866	9									
08	DLQ G-10		98317	-0-	98317	98317	87617	3	1462	4	Y	8398	8377	0			109
							9238	9									
09	DLQ G-10		100124	-0-	100124	198441	92069	3	2	4	Y	7321	7418	0			12
							8053	9									
10	DLQ G-10		99643	-0-	99643	298084	91644	3	551	4	Y	6771	6638	0			145
							7448	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122357	X	14097	-0-	-108260	-0-	9536	3	4561	9	Y	4146	3646	0			730
06	118410	X	85094	-0-	-33316	-0-	66838	3	919	4	Y	15761	16081	0			410
							17337	9									
07	109151	X	59830	-0-	-49321	-0-	45436	3	1661	4	Y	11575	11742	0			243
							12733	9									
08	86862	X	64158	-0-	-22704	-0-	48724	3	2436	4	Y	11816	11731	0			328
							12998	9									
09	85080	X	56121	-0-	-28959	-0-	44336	3	11785	9	Y	10714	10876	0			166
10	87916	X	57334	-0-	-30582	-0-	45686	3	385	4	Y	10239	10165	0			240
							11263	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160177	X	6362	-0-	-153815	-0-	5076	3	1286	9	Y	1169	1055	0			206
06	69270	X	43079	-0-	-26191	-0-	35528	3	489	4	Y	6420	6459	0			167
							7062	9									
07	52731	X	36466	-0-	-16265	-0-	29281	3	1071	4	Y	5558	5608	0			117
							6114	9									
08	46748	X	29254	-0-	-17494	-0-	23246	3	1162	4	Y	4405	4400	0			122
							4846	9									
09	43080	X	22367	-0-	-20713	-0-	18228	3	4139	9	Y	3763	3827	0			58
10	44516	X	22712	-0-	-21804	-0-	18671	3	157	4	Y	3531	3506	0			83
							3884	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134695	X	11815	-0-	-122880	-0-	10240	3	1575	9	Y	1432	1328	0			252
06	130350	X	79320	-0-	-51030	-0-	68815	3	946	4	Y	8690	8716	0			226
							9559	9									
07	63206	X	63206	-0-	-0-	-0-	52225	3	1909	4	Y	8247	8300	0			173
							9072	9									
08	79608	X	53316	-0-	-26292	-0-	43140	3	2157	4	Y	7290	7260	0			203
							8019	9									
09	79320	X	38425	-0-	-40895	-0-	32028	3	6397	9	Y	5815	5928	0			90
10	81964	X	42579	-0-	-39385	-0-	35533	3	299	4	Y	6134	6080	0			144
							6747	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132122	X	11563	-0-	-120559	-0-	9527	3	2036	9	Y	1851	1694	0			373
06	127860	X	77356	-0-	-50504	-0-	67013	3	18	4	Y	9386	9480	0			279
							10325	9									
07	65095	X	65095	-0-	-0-	-0-	55712	3	229	4	Y	8322	8364	0			237
							9154	9									
08	103416	X	45805	-0-	-57611	-0-	38480	3	250	4	Y	6432	6426	0			243
							7075	9									
09	77370	X	38473	-0-	-38897	-0-	32169	3	6304	9	Y	5731	5877	0			97
10	79949	X	39875	-0-	-40074	-0-	33321	3	130	4	Y	5840	5845	0			92
							6424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147684	X	9708	-0-	-137976	-0-	7641	3	2067	9	Y	1879	1760	0	379
06	142920	X	70533	-0-	-72387	-0-	58571	3	16	4	Y	10860	10916	0	323
							11946	9							
07	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	49556	3	204	4	Y	9275	9333	0	265
							10203	9							
08	79329	X	60860	-0-	-18469	-0-	50656	3	329	4	Y	8977	8903	0	339
							9875	9							
09	70530	X	49740	-0-	-20790	-0-	41405	3	8335	9	Y	7577	7788	0	128
10	72881	X	36507	-0-	-36374	-0-	30076	3	117	4	Y	5740	5778	0	90
							6314	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191301	X	12142	-0-	-179159	-0-	9632	3	2510	9	Y	2282	2163	0	460
06	185130	X	110134	-0-	-74996	-0-	93722	3	26	4	Y	14896	14913	0	443
							16386	9							
07	94750	X	94750	-0-	-0-	-0-	79947	3	329	4	Y	13158	13226	0	375
							14474	9							
08	123938	X	89737	-0-	-34201	-0-	75672	3	491	4	Y	12340	12249	0	466
							13574	9							
09	110130	X	74691	-0-	-35439	-0-	63604	3	11087	9	Y	10079	10374	0	171
10	113801	X	70707	-0-	-43094	-0-	60158	3	235	4	Y	9376	9400	0	147
							10314	9							

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88846	X	87129	-0-	-1717	-0-	66770	3	470	4	N	18081	18087	0	281
							19889	9							
06	DELQ PR		142104	-0-	142104	142104	112825	3	543	4	N	26124	26227	0	178
							28736	9							
07	272409	X	130305	-0-	-142104	-0-	105035	3	315	4	N	22686	22681	0	183
							24955	9							
08	108913	X	108913	-0-	-0-	-0-	89461	3	1	4	N	17683	17685	0	181
							19451	9							
09	95607	X	95607	-0-	-0-	-0-	79867	3	18	4	N	14293	14198	0	276
							15722	9							
10	88846	X	82877	-0-	-5969	-0-	68402	3	524	4	N	12683	12633	0	326
							13951	9							

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1907	-0-	-2185	-0-	1876	3	31	9	N	28			290
06	3960	X	2635	-0-	-1325	-0-	2473	3	162	9	N	147	365	1	72
07	4092	X	2996	-0-	-1096	-0-	2827	3	169	9	N	154			226
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	951	3	20	4	N	84			310
							92	9							
09	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2480	3	81	9	N	74	183	1	201
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2830	3	20	4	N	174	185	1	190
							191	9							

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	61225	X	-0-	-0-	-61225	-0-	N	-0-	-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	61225	X	-0-	-0-	-61225	-0-	N	-0-	-0-
08	61225	X	-0-	-0-	-61225	-0-	N	-0-	-0-
09	59250	X	-0-	-0-	-59250	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1140	3	51	9	N	46					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	9	N	37					111
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					111
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	15	3	30	9	N	27	106	1			32
*10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-					-0-
09	0	W	87	-0-	87	9965	85	3	2	9	N	2					2
10	0	W	88	-0-	88	10053	88	3			N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	133	3	23	9	N	21					26
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					26
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	335	3	40	9	N	36					62
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					62
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	59	1			15
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162727	X	162727	-0-	-0-	-0-	120471	3	1046	4	N	37464	37349	0			543
							41210	9									
06	DELQ PR		386866	-0-	386866	386866	292473	3	1297	4	N	84633	84707	0			469
							93096	9									
07	747515	X	360649	-0-	-386866	-0-	283670	3	1040	4	N	69035	69037	0			467
							75939	9									
08	272234	X	272234	-0-	-0-	-0-	221342	3	5	4	N	46261	46345	0			383
							50887	9									
09	229033	X	229033	-0-	-0-	-0-	188792	3	532	4	N	36099	36070	0			412
							39709	9									
*10	213528	X	213528	-0-	-0-	-0-	179365	3	507	4	N	30596	30487	0	1	8	520
							33656	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160182	X	160182	-0-	-0-	-0-	119716	3	1040	4	N	35842	35780	0			519
							39426	9									
06	376156	X	376156	-0-	-0-	-0-	288696	3	1280	4	N	78345	78430	0			434
							86180	9									
07	360685	X	360685	-0-	-0-	-0-	289790	3	1063	4	N	63484	63489	0			429
							69832	9									
08	268883	X	268883	-0-	-0-	-0-	223072	3	5	4	N	41642	41727	0			344
							45806	9									
09	223468	X	223468	-0-	-0-	-0-	187556	3	528	4	N	32167	32144	0			367
							35384	9									
*10	189280	X	189280	-0-	-0-	-0-	158790	3	449	4	N	27310	27211	0	2	8	464
							30041	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	128	-0-	128	202258	125	3	3	9	N	3					59
06	0	W	860	-0-	860	203118	798	3	62	9	N	56					115
07	0	W	1491	-0-	1491	204609	1383	3	108	9	N	98					213
08	0	W	1760	-0-	1760	206369	1640	3	120	9	N	109					322
*09	207417	X	1048	-0-	-206369	-0-	959	3	89	9	N	81	185	1			218
10	1488	X	349	-0-	-1139	-0-	175	3	174	9	N	158	186	1			190

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16	-0-	16	380678	13	3	3	9	N	3					95
06	0	W	282	-0-	282	380960	246	3	36	9	N	33					128
07	0	W	1592	-0-	1592	382552	1122	3	402	4	N	62					190
							68	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	382552					N	-0-					190
09	0	W	-0-	-0-	-0-	382552					N	2	150	1			42
10	0	W	-0-	-0-	-0-	382552					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	430	-0-	430	22590	417	3	13	9	N	12					101
06	0	W	891	-0-	891	23481	778	3	113	9	N	103					204
07	0	W	1269	-0-	1269	24750	1128	3	8	4	N	121	181	1			144
							133	9									
08	0	W	419	-0-	419	25169	395	3	2	4	N	20					164
							22	9									
09	25169	X	-0-	-0-	-25169	-0-					N	-0-	122	1			42
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	65	-0-	65	97426	29	3	36	9	N	33					239
06	0	W	333	-0-	333	97759	106	3	227	9	N	206	230	1			215
07	0	W	174	-0-	174	97933	75	3	3	4	N	87	126	1			176
							96	9									
08	0	W	262	-0-	262	98195	119	3	3	4	N	127					303
							140	9									
09	98412	X	217	-0-	-98195	-0-	84	3	133	9	N	121	265	1			159
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	130	1			29

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	110	-0-	-14739	-0-	103	3	7	4	N	-0-	135	0			-0-
06	14370	X	12041	-0-	-2329	-0-	8618	3	211	4	N	2920	2678	0			242
							3212	9									
07	14849	X	12524	-0-	-2325	-0-	7689	3	1301	4	N	3213	3191	0			264
							3534	9									
08	14849	X	11401	-0-	-3448	-0-	7697	3	3704	9	N	3367	3271	0			360
09	14370	X	10027	-0-	-4343	-0-	7223	3	2804	9	N	2549	2678	0			231
*10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	8442	3	2633	9	N	2394	2445	0			180

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233430	X	27553	-0-	-205877	-0-	24310	3	3243	9	Y	2948	2961	0			125
06	225900	X	5767	-0-	-220133	-0-	4854	3	913	9	Y	830	920	0			35
07	233430	X	13843	-0-	-219587	-0-	11471	3	2372	9	Y	2156	2089	0			102
08	233430	X	16996	-0-	-216434	-0-	13975	3	11	4	Y	2736	2731	0			107
							3010	9									
09	225900	X	14745	-0-	-211155	-0-	12500	3	24	4	Y	2019	2032	0			94
							2221	9									
*10	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	10598	3	1210	4	Y	2329	2324	0			99
							2562	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17020	-0-	-1797	-0-	11854	3	468	4	N	4271	4156	0			321
							4698	9									
06	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	16534	3	271	4	N	4968	4877	0			412
							5465	9									
07	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	16115	3	1514	4	N	4053	4131	0			334
							4458	9									
08	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	15870	3	3867	9	N	3515	3473	0			376
09	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	14979	3	4459	9	N	4054	4063	0			367
*10	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	15564	3	4786	9	N	4351	4391	0			327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	1878	-0-	-36624	-0-	1410	3	468	9	N	425	367	1			192
06	37260	X	3822	-0-	-33438	-0-	2895	3	221	4	N	642	544	1			290
							706	9									
07	38502	X	3336	-0-	-35166	-0-	1176	3	1548	4	N	556	536	1			310
							612	9									
08	38502	X	3059	-0-	-35443	-0-	1231	3	1270	4	N	507	545	1			272
							558	9									
09	37260	X	6033	-0-	-31227	-0-	5130	3	313	4	N	536	654	1			154
							590	9									
*10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2079	3	449	4	N	561	517	1			198
							617	9									

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

05	22475	X	683	-0-	-21792	-0-	647	3	36	9	N	33					140
06	21750	X	2296	-0-	-19454	-0-	2199	3	97	9	N	88	134	1			94
07	22475	X	1248	-0-	-21227	-0-	1168	3	49	4	N	28	55	1			67
							31	9									
08	22475	X	2424	-0-	-20051	-0-	2301	3	67	4	N	51					118
							56	9									
09	21750	X	1703	-0-	-20047	-0-	1649	3	54	9	N	49	103	1			64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	53	1			33

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

05	75485	X	67	-0-	-75418	-0-	48	3	7	4	N	11	11	0			22
							12	9									
06	73050	X	6767	-0-	-66283	-0-	4837	3	9	4	N	1746	1752	0			16
							1921	9									
07	75485	X	7939	-0-	-67546	-0-	5666	3	269	4	N	1822	1732	0			106
							2004	9									
08	75485	X	7661	-0-	-67824	-0-	5740	3	165	4	N	1596	1600	0			102
							1756	9									
09	73050	X	8772	-0-	-64278	-0-	7124	3	47	4	N	1455	1522	0			35
							1601	9									
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	5340	3	21	4	N	1155	1154	0			36
							1271	9									

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 290192	COMPL. DATE 04/10/2020					TOTAL DEPTH 10992			PERF.10941 - 20770		
*04	0	W	72267	-0-	72267	72267	56286	3	418	4	N	14148	13877	0			271
							15563	9									
*05	0	W	84670	-0-	84670	156937	64619	3	561	4	N	17718	17732	0			257
							19490	9									
*06	0	W	208426	-0-	208426	365363	163340	3	724	4	N	40329	40363	0			223
							44362	9									
*07	0	W	202670	-0-	202670	568033	163857	3	601	4	N	34738	34726	0			235
							38212	9									
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	568033					N	NO RPT					235
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	568033					N	NO RPT					235
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
	RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC				712803												
	EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #: 1H	RRCID -> 287142	COMPL. DATE 09/29/2018					TOTAL DEPTH 11489			PERF.11893 - 21310		
05	61938	X	22914	-0-	-39024	-0-	20189	2	163	4	N	2329	2301	1			427
							2562	9									
06	59940	X	40322	-0-	-19618	-0-	297	1	34526	2	N	3730	3725	1			432
							1396	4	4103	9							
07	61938	X	47518	-0-	-14420	-0-	627	1	41834	2	N	4074	4015	1			491
							576	4	4481	9							
08	54746	X	45163	-0-	-9583	-0-	658	1	40131	2	N	3870	3770	1			591
							117	4	4257	9							
09	40320	X	28664	-0-	-11656	-0-	414	1	25297	2	N	2631	2709	1			513
							59	4	2894	9							
*10	50001	X	50001	-0-	-0-	-0-	632	1	44891	2	N	4036	3946	1			603
							38	4	4440	9							
	CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #: 1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 10/26/2018					TOTAL DEPTH 11525			PERF.12104 - 22029		
05	97646	X	97646	-0-	-0-	-0-	88088	2	1520	4	N	7307	7170	1			561
							8038	9									
06	92341	X	92341	-0-	-0-	-0-	80121	2	4178	4	N	7311	7479	1			393
							8042	9									
07	90908	X	90908	-0-	-0-	-0-	82905	2	500	4	N	6821	6832	1			382
							7503	9									
08	87944	X	87944	-0-	-0-	-0-	80494	2	7450	9	N	6773	6773	1			382
09	84519	X	84519	-0-	-0-	-0-	77503	2	7016	9	N	6378	6361	1			399
*10	83672	X	83672	-0-	-0-	-0-	74413	2	2354	4	N	6277	6244	1			432
							6905	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149885	X	136504	-0-	-13381	-0-	130671	2	213	4	N	5109	5114	1			416
							5620	9									
06	164400	X	130693	-0-	-33707	-0-	123670	2	1604	4	N	4926	4783	1	174	8	385
							5419	9									
07	169880	X	120635	-0-	-49245	-0-	109727	2	5691	4	N	4743	4323	1	395	8	410
							5217	9									
08	169880	X	130756	-0-	-39124	-0-	125130	2	38	4	N	5080	4703	1	302	8	485
							5588	9									
09	132090	X	117699	-0-	-14391	-0-	112296	4	5403	9	N	4912	4630	1	376	8	391
10	136493	X	113084	-0-	-23409	-0-	107675	2	5409	9	N	4917	4576	1	258	8	474

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75268	X	34561	-0-	-40707	-0-	716	1	28324	2	N	4925	5168	1			658
							103	4	5418	9							
06	66630	X	42908	-0-	-23722	-0-	527	1	33720	2	N	5238	5119	1	49	8	728
							2899	4	5762	9							
07	56110	X	47969	-0-	-8141	-0-	40980	2	744	4	N	5677	5542	1	110	8	753
							6245	9									
08	58838	X	45471	-0-	-13367	-0-	471	1	39466	2	N	5031	5141	1	79	8	564
							5534	9									
09	42900	X	37603	-0-	-5297	-0-	661	1	31663	2	N	4580	4451	1	88	8	605
							241	4	5038	9							
10	47957	X	40128	-0-	-7829	-0-	695	1	33780	2	N	5066	5017	1	71	8	583
							80	4	5573	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139407	X	114525	-0-	-24882	-0-	91320	2	1146	4	N	20054	19767	1	223	8	820
							22059	9									
06	140370	X	104657	-0-	-35713	-0-	79915	2	4774	4	N	18153	18222	1			751
							19968	9									
07	145049	X	102841	-0-	-42208	-0-	82700	2	947	4	N	17449	17578	1			622
							19194	9									
08	145049	X	80973	-0-	-64076	-0-	64761	2	788	4	N	14022	13911	1	128	8	605
							15424	9									
09	140370	X	11220	-0-	-129150	-0-	9908	2	187	4	N	1023	1003	1			625
							1125	9									
10	114514	X	108649	-0-	-5865	-0-	84214	2	3575	4	N	18964	18780	1	324	8	485
							20860	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124806	X	98504	-0-	-26302	-0-	78574	2	782	4	N	17407	17077	1	274	8	656
							19148	9									
06	127170	X	82135	-0-	-45035	-0-	60692	2	3790	4	N	16048	16101	1			603
							17653	9									
07	131409	X	85201	-0-	-46208	-0-	66105	2	978	4	N	16471	16469	1			605
							18118	9									
08	131409	X	43302	-0-	-88107	-0-	32620	2	1199	4	N	8621	8519	1	113	8	594
							9483	9									
09	127170	X	7850	-0-	-119320	-0-	5923	2	280	4	N	1497	1424	1			667
							1647	9									
10	98518	X	76652	-0-	-21866	-0-	58199	2	2574	4	N	14435	14050	1	329	8	723
							15879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67890	X	50685	-0-	-17205	-0-	737	1	24738	2	N	5765	5777	1			725
							18868	4	6342	9							
06	65220	X	49712	-0-	-15508	-0-	713	1	32816	2	N	6183	6144	1	61	8	703
							9382	4	6801	9							
07	52886	X	49679	-0-	-3207	-0-	744	1	41529	2	N	6626	6504	1	122	8	703
							117	4	7289	9							
08	71889	X	48496	-0-	-23393	-0-	702	1	40844	2	N	6128	6056	1	86	8	689
							209	4	6741	9							
09	49710	X	44678	-0-	-5032	-0-	663	1	37241	2	N	5860	5746	1	105	8	698
							328	4	6446	9							
10	51367	X	34678	-0-	-16689	-0-	583	1	27780	2	N	5031	4995	1	56	8	678
							781	4	5534	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88779	X	88779	-0-	-0-	-0-	79122	2	94	4	N	8123	8246	1			488
							628	5	8935	9							
06	68535	X	68535	-0-	-0-	-0-	673	1	59909	2	N	6914	7045	1			357
							348	4	7605	9							
07	68882	X	62662	-0-	-6220	-0-	702	1	51503	2	N	6581	6528	1			410
							3218	4	7239	9							
08	68882	X	60137	-0-	-8745	-0-	735	1	52042	2	N	6209	6178	1			441
							530	4	6830	9							
09	66660	X	52962	-0-	-13698	-0-	630	1	45890	2	N	5484	5546	1			379
							410	4	6032	9							
10	68882	X	52518	-0-	-16364	-0-	641	1	44572	2	N	5524	5312	1			591
							1229	4	6076	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70897	X	50347	-0-	-20550	-0-	42124	2	1029	4	N	6540	6652	1	98	8	513
							7194	9									
06	68610	X	49059	-0-	-19551	-0-	259	1	41124	2	N	6513	6352	1	116	8	558
							512	4	7164	9							
07	70432	X	51539	-0-	-18893	-0-	410	1	41829	2	N	6241	6309	1	130	8	360
							2435	4	6865	9							
08	70432	X	10196	-0-	-60236	-0-	103	1	8161	2	N	1574	1366	1	60	8	508
							201	4	1731	9							
09	72365	X	72365	-0-	-0-	-0-	587	1	62058	2	N	8369	8201	1	185	8	491
							514	4	9206	9							
*10	70002	X	70002	-0-	-0-	-0-	668	1	59625	2	N	7922	7677	1	125	8	611
							995	4	8714	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90148	X	55543	-0-	-34605	-0-	47971	2	47	4	N	6841	6781	1	116	8	686
							7525	9									
06	74130	X	61573	-0-	-12557	-0-	234	1	51801	2	N	7240	7075	1	145	8	706
							1574	4	7964	9							
07	75888	X	58365	-0-	-17523	-0-	615	1	48492	2	N	6531	6776	1	146	8	315
							2074	4	7184	9							
08	75888	X	6629	-0-	-69259	-0-	99	1	5492	2	N	938	580	1	48	8	625
							6	4	1032	9							
09	73440	X	64240	-0-	-9200	-0-	651	1	53955	2	N	8511	8376	1	157	8	603
							272	4	9362	9							
10	63612	X	45499	-0-	-18113	-0-	525	1	38868	2	N	5021	4931	1	88	8	605
							583	4	5523	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99665	X	41616	-0-	-58049	-0-	38431	2	32	4	N	2866	2872	1			357
							3153	9									
06	59040	X	47213	-0-	-11827	-0-	524	1	42886	2	N	2496	2345	1			508
							1057	4	2746	9							
07	57381	X	37176	-0-	-20205	-0-	484	1	29679	2	N	1818	1746	1			580
							5013	4	2000	9							
08	49259	X	46924	-0-	-2335	-0-	679	1	42427	2	N	2272	2403	1			449
							1319	4	2499	9							
09	47220	X	41297	-0-	-5923	-0-	680	1	38051	2	N	2041	1954	1			536
							321	4	2245	9							
10	48794	X	17566	-0-	-31228	-0-	285	1	16000	2	N	1014	1120	1			430
							166	4	1115	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98246	X	98246	-0-	-0-	-0-	89914	2	36	4	N	7542	7503	1			667
							8296	9									
06	95620	X	95620	-0-	-0-	-0-	87073	2	196	4	N	7592	7843	1			416
							8351	9									
07	93386	X	93386	-0-	-0-	-0-	85675	2	258	4	N	6775	6785	1	1	8	405
							7453	9									
08	95420	X	95420	-0-	-0-	-0-	87600	2	131	4	N	6990	7027	1			368
							7689	9									
09	89271	X	89271	-0-	-0-	-0-	82061	2	246	4	N	6331	6283	1			416
							6964	9									
*10	95517	X	95517	-0-	-0-	-0-	85469	2	2883	4	N	6514	6570	1			360
							7165	9									

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75051	X	55503	-0-	-19548	-0-	47780	2	1385	4	N	5762	5641	1	162	8	312
							6338	9									
06	72630	X	60068	-0-	-12562	-0-	51467	2	2389	4	N	5647	5383	1	180	8	396
							6212	9									
07	75051	X	44916	-0-	-30135	-0-	236	1	38914	2	N	4303	3830	1	222	8	647
							1033	4	4733	9							
08	75133	X	75133	-0-	-0-	-0-	700	1	63456	2	N	5411	5348	1	99	8	611
							5025	4	5952	9							
09	65490	X	64920	-0-	-570	-0-	702	1	57074	2	N	4471	4607	1	40	8	435
							2226	4	4918	9							
10	62062	X	42652	-0-	-19410	-0-	657	1	35173	2	N	3767	3710	1	23	8	469
							2678	4	4144	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	324416	X	147411	-0-	-177005	-0-	119176	2	1028	4	N	24734	24506	1	139	8	491
							27207	9									
05	148769	X	95052	-0-	-53717	-0-	77081	2	798	4	N	15612	15421	1	116	8	566
							17173	9									
06	143970	X	112969	-0-	-31001	-0-	85425	2	5359	4	N	20168	20042	1			692
							22185	9									
07	148769	X	103489	-0-	-45280	-0-	82270	2	1103	4	N	18287	18335	1			644
							20116	9									
08	148769	X	76138	-0-	-72631	-0-	60025	2	878	4	N	13850	13855	1	112	8	527
							15235	9									
09	112980	X	4158	-0-	-108822	-0-	2226	2	798	4	N	1031	1003	1			555
							1134	9									
10	116746	X	59153	-0-	-57593	-0-	46726	2	2036	4	N	9446	8998	1	392	8	611
							10391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97836	X	68756	-0-	-29080	-0-	60934	2	119	4	N	7003	6747	1	204	8	413
							7703	9									
06	94680	X	57551	-0-	-37129	-0-	49835	2	1546	4	N	5609	5437	1	169	8	416
							6170	9									
07	97836	X	59661	-0-	-38175	-0-	124	1	51503	2	N	6655	6127	1	330	8	614
							713	4	7321	9							
08	84134	X	35044	-0-	-49090	-0-	496	1	27941	2	N	4968	4878	1	82	8	622
							1142	4	5465	9							
09	70230	X	36573	-0-	-33657	-0-	698	1	29431	2	N	4827	4684	1	34	8	731
							1134	4	5310	9							
10	68758	X	44994	-0-	-23764	-0-	677	1	38489	2	N	4108	4162	1	21	8	656
							1309	4	4519	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	145981	X	65032	-0-	-80949	-0-	52603	2	575	4	N	10776	10635	1	91	8	572
							11854	9									
05	65875	X	48968	-0-	-16907	-0-	40312	2	554	4	N	7365	7463	1	81	8	393
							8102	9									
06	87005	X	87005	-0-	-0-	-0-	66449	2	5358	4	N	13816	13637	1			572
							15198	9									
07	85385	X	85385	-0-	-0-	-0-	69369	2	1288	4	N	13389	13330	1			631
							14728	9									
08	65875	X	64071	-0-	-1804	-0-	51828	2	903	4	N	10309	10292	1	87	8	561
							11340	9									
09	63750	X	1248	-0-	-62502	-0-	92	2	1156	4	N	-0-					561
10	65875	X	65384	-0-	-491	-0-	51950	2	3017	4	N	9470	9252	1	294	8	485
							10417	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		90653	-0-	90653	248689	76635	2	2803	4	N	10195	10237	1			787
							11215	9									
06	328556	X	79867	-0-	-248689	-0-	63395	2	6960	4	N	8647	8458	1	92	8	884
							9512	9									
07	81654	X	76682	-0-	-4972	-0-	60201	2	7743	4	N	7944	7724	1	200	8	904
							8738	9									
08	81654	X	69247	-0-	-12407	-0-	59752	2	1964	4	N	6846	6707	1	139	8	904
							7531	9									
09	79020	X	52948	-0-	-26072	-0-	423	1	45768	2	N	4793	4737	1	131	8	829
							1485	4	5272	9							
10	81654	X	63671	-0-	-17983	-0-	567	1	55178	2	N	5325	5234	1	97	8	823
							2068	4	5858	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		95408	-0-	95408	263845	80865	2	2796	4	N	10679	10716	1			817
							11747	9									
06	350306	X	86461	-0-	-263845	-0-	72139	2	3948	4	N	9431	9229	1	101	8	918
							10374	9									
07	85498	X	83109	-0-	-2389	-0-	61068	2	12414	4	N	8752	8520	1	227	8	923
							9627	9									
08	85498	X	75146	-0-	-10352	-0-	62800	2	4010	4	N	7578	7426	1	149	8	926
							8336	9									
09	82740	X	71287	-0-	-11453	-0-	378	1	58774	2	N	6173	6199	1	172	8	728
							5345	4	6790	9							
10	85498	X	77766	-0-	-7732	-0-	690	1	66371	2	N	6551	6372	1	106	8	801
							3499	4	7206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254	X	25107	-0-	-13147	-0-	1745 3773	1 9	19589	2	Y	3430	3427	0			133
06	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	3542 4271	1 9	31205	2	Y	3883	3880	0			136
07	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2476 4160	1 9	32404	2	Y	3782	3760	0			158
08	39878	X	39878	-0-	-0-	-0-	2954 352	1 4	32434 4138	2 9	Y	3762	3796	0			124
09	39030	X	37005	-0-	-2025	-0-	2359 3992	1 9	30654	2	Y	3629	3631	0			122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34758	X	34758	-0-	-0-	-0-	16333 9236	3 9	9189	5	N	8396	8220	0	118	8	213
06	46320	X	36847	-0-	-9473	-0-	21421 8738	3 9	6688	5	N	7944	7842	0	98	8	217
07	45787	X	34433	-0-	-11354	-0-	15122 8760	3 9	10551	5	N	7964	7816	0	125	8	240
08	45787	X	32671	-0-	-13116	-0-	11485 8773	3 9	12413	5	N	7975	7875	0	92	8	248
09	33630	X	29025	-0-	-4605	-0-	8135 8045	3 9	12845	5	N	7314	7215 95	0 8	2	1	250
10	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					N	NO RPT					250

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54676	X	54676	-0-	-0-	-0-	42516 11713	3 9	447	5	N	10648	10571	0	234	8	275
06	44700	X	43617	-0-	-1083	-0-	31525 10038	3 9	2054	5	N	9125	8984	0	163	8	253
07	48002	X	48002	-0-	-0-	-0-	35559 10970	3 9	1473	5	N	9973	9694	0	226	8	306
08	46190	X	45002	-0-	-1188	-0-	30064 9954	3 9	4984	5	N	9049	8914	0	157	8	284
*09	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	33603 11342	3 9	3257	5	N	10311	10070 165	0 8	2	1	358
10	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT					358

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	11	1	13561	3	N	2547	2506	0	42	8	333
							66	4	2802	9							
06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	8	1	12638	3	N	2348	2313	0	36	8	332
							69	4	2583	9							
07	17515	X	13397	-0-	-4118	-0-	11124	3	19	4	N	2049	2012	0	40	8	329
							2254	9									
08	17515	X	10799	-0-	-6716	-0-	7	1	8650	3	N	1926	1898	0	29	8	328
							23	4	2119	9							
09	15900	X	10059	-0-	-5841	-0-	4	1	8274	3	N	1590	1571	0	25	8	322
							32	4	1749	9							
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					322

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	14	1	13380	3	N	3220	3180	0	49	8	485
							84	4	3542	9							
06	15720	X	15149	-0-	-571	-0-	12	1	11457	3	N	3257	3210	0	40	8	492
							97	4	3583	9							
07	18352	X	13681	-0-	-4671	-0-	10548	3	27	4	N	2824	2777	0	51	8	488
							3106	9									
08	19127	X	13980	-0-	-5147	-0-	11	1	10733	3	N	2910	2866	0	39	8	493
							35	4	3201	9							
09	18510	X	13206	-0-	-5304	-0-	7	1	10319	3	N	2572	2536	0	1	1	491
							51	4	2829	9			37	8			
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					491

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	13	1	11461	3	N	2869	2837	0	48	8	443
							75	4	3156	9							
06	17190	X	14264	-0-	-2926	-0-	9	1	11420	3	N	2510	2473	0	41	8	439
							74	4	2761	9							
07	19282	X	16806	-0-	-2476	-0-	13742	3	26	4	N	2762	2683	0	64	8	454
							3038	9									
08	19871	X	16131	-0-	-3740	-0-	10	1	13008	3	N	2799	2748	0	48	8	457
							34	4	3079	9							
09	19230	X	12307	-0-	-6923	-0-	6	1	9560	3	N	2447	2410	0	1	1	452
							49	4	2692	9			41	8			
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					452

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	14204	-0-	-2474	-0-	13	1	77	4	N	2945	2890	0	50	8	893
							10874	5	3240	9							
06	14640	X	10492	-0-	-4148	-0-	8	1	65	4	N	2193	2169	0	40	8	877
							8007	5	2412	9							
07	17701	X	9403	-0-	-8298	-0-	21	4	6975	5	N	2188	2130	0	52	8	883
							2407	9									
08	17701	X	14986	-0-	-2715	-0-	9	1	4818	3	N	2603	2541	0	47	8	898
							31	4	7265	5							
09	16650	X	9098	-0-	-7552	-0-	6	1	48	4	N	2401	2358	0	1	1	899
							6403	5	2641	9			41	8			
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					899

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	14246	-0-	-3579	-0-	17	1	101	4	N	3858	3793	0	50	8	243
							9884	5	4244	9							
06	16710	X	9523	-0-	-7187	-0-	9	1	78	4	N	2613	2608	0	32	8	216
							6562	5	2874	9							
07	14198	X	8971	-0-	-5227	-0-	27	4	5781	5	N	2875	2796	0	63	8	232
							3163	9									
08	13702	X	10105	-0-	-3597	-0-	12	1	39	4	N	3187	3139	0	35	8	245
							6548	5	3506	9							
09	13800	X	7289	-0-	-6511	-0-	6	1	48	4	N	2402	2384	0	1	1	226
							4593	5	2642	9			36	8			
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					226

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	5584	-0-	-15806	-0-	5	1	30	4	N	1136	1130	0	13	8	404
							4299	5	1250	9							
06	14820	X	7649	-0-	-7171	-0-	6	1	49	4	N	1659	1622	0	19	8	422
							5769	5	1825	9							
07	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	32	4	13213	5	N	3327	3223	0	46	8	480
							3660	9									
08	13733	X	12454	-0-	-1279	-0-	9	1	31	4	N	2573	2563	0	33	8	457
							9584	5	2830	9							
*09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	5	1	40	4	N	2031	2012	0	30	8	446
							6049	5	2234	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					446

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	12145	-0-	-7509	-0-	16	1	91	4	N	3476	3434	0	42	8	294
							8214	5	3824	9							
06	18420	X	10077	-0-	-8343	-0-	10	1	80	4	N	2691	2680	0	26	8	279
							7027	5	2960	9							
07	14570	X	10467	-0-	-4103	-0-	32	4	6749	5	N	3351	3279	0	43	8	308
							3686	9									
08	15221	X	11259	-0-	-3962	-0-	10	1	33	4	N	2714	2694	0	37	8	291
							8231	5	2985	9							
09	14730	X	10537	-0-	-4193	-0-	7	1	56	4	N	2815	2770	0	1	1	303
							7377	5	3097	9			32	8			
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					303

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	10	1	640	3	N	2332	2288	0	48	8	111
							60	4	13936	5							
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	N	2100	2063	0	38	8	110
							62	4	13145	5							
07	15996	X	12376	-0-	-3620	-0-	2277	3	16	4	N	1756	1718	0	43	8	105
							8151	5	1932	9							
08	18321	X	13890	-0-	-4431	-0-	7	1	2273	3	N	1846	1805	0	36	8	110
							22	4	9557	5							
09	17730	X	12594	-0-	-5136	-0-	4	1	1682	3	N	1652	1619	0	35	8	108
							33	4	9058	5							
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14514	-0-	-2226	-0-	16	1	96	4	N	3677	3610	0	58	8	277
							10357	5	4045	9							
06	14760	X	11823	-0-	-2937	-0-	11	1	88	4	N	2967	2939	0	40	8	265
							8460	5	3264	9							
07	16089	X	12900	-0-	-3189	-0-	31	4	9309	5	N	3236	3162	0	58	8	281
							3560	9									
08	16089	X	12553	-0-	-3536	-0-	11	1	37	4	N	3044	3008	0	39	8	278
							9157	5	3348	9							
*09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	2956	2908	0	1	1	284
							59	4	12190	5			41	8			
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					284

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	X	-0-	-0-	-2114	-0-					N	-0-					192
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	T. A.		34879	-0-	34879	34879	27571	3	207	4	N	6455	5443	0	374	1	830
							7101	9									
08	T. A.		45271	-0-	45271	80150	36666	3	243	4	N	7602	7532	0	4	1	896
							8362	9									
09	T. A.		35121	-0-	35121	115271	28297	3	194	4	N	6027	6058	0	1	1	864
							6630	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115271					N	NO RPT					864

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51938	X	51938	-0-	-0-	-0-	38470	3	13468	9	N	12244	12067	0	176	8	674
06	47415	X	47415	-0-	-0-	-0-	35139	3	12276	9	N	11160	11024	0	144	8	666
07	47043	X	47043	-0-	-0-	-0-	34892	3	12151	9	N	11046	10820	0	196	8	696
08	42191	X	37370	-0-	-4821	-0-	27283	3	10087	9	N	9170	9109	0	112	8	645
*09	45664	X	45664	-0-	-0-	-0-	33747	3	11917	9	N	10834	10590	0	2	1	734
													153	8			
10	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					734

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	22422	3	5757	9	N	5234	5143	0	92	8	191
06	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	20525	3	5209	9	N	4735	4665	0	74	8	187
07	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	21071	3	5236	9	N	4760	4648	0	97	8	202
08	25761	X	21388	-0-	-4373	-0-	17153	3	4235	9	N	3850	3818	0	58	8	176
09	24930	X	17928	-0-	-7002	-0-	14138	3	3790	9	N	3445	3396	0	1	1	174
													50	8			
10	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					174

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	14650	-0-	-4043	-0-	12	1	70	4	N	2726	2647	0	76	8	3
							11569	5	2999	9							
06	30150	X	14054	-0-	-16096	-0-	9	1	72	4	N	3256	3173	0	63	8	23
							10391	5	3582	9							
07	31155	X	12821	-0-	-18334	-0-	23	4	10114	5	N	2440	2350	0	83	8	30
							2684	9									
08	19406	X	11723	-0-	-7683	-0-	7	1	24	4	N	2001	1955	0	59	8	17
							9491	5	2201	9							
09	16680	X	9417	-0-	-7263	-0-	4	1	32	4	N	1649	1602	0	53	8	11
							7567	5	1814	9							
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

05	4045	X	1063	-0-	-2982	-0-	573	3	11	4	N	435	444	0	5	8	284
							479	9									
06	3870	X	3164	-0-	-706	-0-	2039	3	26	4	N	999	968	0	13	8	302
							1099	9									
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	2267	3	31	4	N	1217	1188	0	19	8	312
							1339	9									
08	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	1966	3	25	4	N	976	971	0	11	8	306
							1074	9									
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2009	3	26	4	N	1025	805	0	13	8	513
							1128	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					513

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	1576	-0-	-1544	-0-	9	1	949	3	N	345	350	0	3	8	4
							238	4	380	9							
06	3120	X	239	-0-	-2881	-0-	3	1	199	3	N	10	13	0	1	8	-0-
							26	4	11	9							
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	3014	3	40	4	N	1360	1298	0	19	8	43
							1496	9									
08	2288	X	322	-0-	-1966	-0-	5	1	111	3	N	174	205	0	6	8	6
							15	4	191	9							
09	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	3			N	-0-	5	0			1
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	18	1	28430	3	N	4135	4032	0	102	8	114
							106	4	4549	9							
06	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	11	1	24748	3	N	3246	3185	0	79	8	96
							94	4	3571	9							
07	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	23417	3	31	4	N	3305	3187	0	107	8	107
							3636	9									
08	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	11	1	25125	3	N	3184	3104	0	80	8	107
							38	4	3502	9							
*09	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	6	1	16919	3	N	2402	2357	0	1	1	89
							47	4	2642	9			62	8			
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					89

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	2	1	912	3	N	234	233	0			60
							14	4	257	9							
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	N	608	596	0			72
							25	4	669	9							
07	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	1231	3	21	4	N	643	639	0	1	8	75
							707	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	N	193	208	0			60
							19	4	212	9							
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	N	594	576	0			78
							12	4	653	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3210	X	1096	-0-	-2114	-0-	910	3	4	4	N	165	7	0	195	1	375
							182	9					2	8			
06	3570	X	1374	-0-	-2196	-0-	1002	3	9	4	N	330	3	1			702
							363	9									
07	3689	X	409	-0-	-3280	-0-	222	3	4	4	N	166	159	0	3	8	706
							183	9									
08	3689	X	644	-0-	-3045	-0-	543	3	2	4	N	90	92	0			704
							99	9									
09	3570	X	20	-0-	-3550	-0-	20	3			N	-0-	3	0			701
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3930	X	1480	-0-	-2450	-0-	1129	3	9	4	N	311	321	0	8	8	514
							342	9									
06	3870	X	1702	-0-	-2168	-0-	1396	3	13	4	N	266	222	0	4	8	554
							293	9									
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	4	1	3910	3	N	1351	1294	0	20	8	591
							43	4	1486	9							
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	27	1	3217	3	N	1300	1248	0	11	8	632
							38	4	1430	9							
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	40	0			592
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					592

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	22812	3	158	4	N	4931	5591	1			545
							5424	9									
06	30840	X	28320	-0-	-2520	-0-	19929	3	237	4	N	7413	7484	1			474
							8154	9									
07	31868	X	30750	-0-	-1118	-0-	24126	3	187	4	N	5852	5821	1			505
							6437	9									
08	31868	X	30790	-0-	-1078	-0-	22083	3	246	4	N	7692	7623	1			574
							8461	9									
09	30840	X	22807	-0-	-8033	-0-	16219	3	187	4	N	5819	5636	1			757
							6401	9									
10	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					757

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40624	X	40624	-0-	-0-	-0-	34045	3	199	4	Y	5800	5216	1	110	8	1163
							6380	9									
06	32250	X	22209	-0-	-10041	-0-	16815	3	165	4	Y	4754	5637	1	53	8	227
							5229	9									
07	35247	X	-0-	-0-	-35247	-0-					Y	-0-	99	1			128
08	35247	X	6548	-0-	-28699	-0-	4029	3	77	4	Y	2220	1850	1	13	8	485
							2442	9									
09	34110	X	33644	-0-	-466	-0-	26368	3	222	4	Y	6413	5966	1	102	8	830
							7054	9									
10	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					830

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	4814	3	87	4	N	603	6	1			945
							663	9									
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	4723	3	844	4	N	636	698	1			883
							700	9									
07	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	3454	3	263	4	N	436	531	1			788
							480	9									
08	4991	X	4110	-0-	-881	-0-	3593	3	15	4	N	456	354	1			890
							502	9									
09	4830	X	3075	-0-	-1755	-0-	2709	3	10	4	N	324	643	1			571
							356	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					571

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	10 130	3 9	N	118	139	0			31
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	2 20	1 4	61 626	3 9	N	569	554	0	1	8	45
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	16	0			29
08	1147	X	20	-0-	-1127	-0-	7	3	13	9	N	12	12	0			29
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					29
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					29

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	60 7	3 9	2	4	N	6	6	0			330
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	4	N	-0-					330
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					330
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					330
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6 34	1 4	4241 1427	3 9	N	1297	1259	0	25	8	55
06	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4 33	1 4	3721 1231	3 9	N	1119	1101	0	20	8	53
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	3935 1267	3 9	11	4	N	1152	1118	0	30	8	57
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	5 2393	1 4	4105 1379	3 9	N	1254	1225	0	25	8	61
*09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	3 1725	1 4	3936 1396	3 9	N	1269	1238	0	26	8	66
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68335	X	68335	-0-	-0-	-0-	57058	3	11277	9	N	10252	10047	0	200	8	275
06	65490	X	45831	-0-	-19659	-0-	38162	3	7669	9	N	6972	6922	0	125	8	200
07	67673	X	62895	-0-	-4778	-0-	52848	3	10047	9	N	9134	8826	0	219	8	289
08	67673	X	52189	-0-	-15484	-0-	42237	3	9952	9	N	9047	8917	0	124	8	295
09	65490	X	58654	-0-	-6836	-0-	49385	3	9269	9	N	8426	8258	0	2	1	301
													160	8			
10	67673	X	NO RPT	-0-	-67673	-0-					N	NO RPT					301

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	8	1	4882	3	N	1679	1649	0	27	8	114
							44	4	1847	9							
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6	1	4647	3	N	1589	1566	0	23	8	114
							47	4	1748	9							
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	4893	3	17	4	N	1780	1737	0	32	8	125
							1958	9									
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6	1	4676	3	N	1755	1731	0	24	8	125
							21	4	1931	9							
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	4	1	4322	3	N	1531	1510	0	23	8	123
							30	4	1684	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					123

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	75600	X	9871	-0-	-65729	-0-	8158	3	43	4	N	1518	1380	1			458
							1670	9									
*12	78120	X	10141	-0-	-67979	-0-	8623	3	47	4	N	1337	1490	1			305
							1471	9									
01	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	7588	3	46	4	N	1302	1183	1			447
							1432	9									
02	14B2 EXT		9332	-0-	9332	9332	8069	3	39	4	N	1113	1205	1			355
							1224	9									
03	14B2 EXT		9894	-0-	9894	19226	8571	3	41	4	N	1165	997	1			523
							1282	9									
04	14B2 EXT		9867	-0-	9867	29093	8467	3	7	4	N	1266	1311	1			478
							1393	9									
05	14B2 EXT		2105	-0-	2105	31198	2025	3	2	4	N	71	205	1			344
							78	9									
06	14B2 EXT		5262	-0-	5262	36460	4559	3	22	4	N	619	601	1			362
							681	9									
07	14B2 EXT		10501	-0-	10501	46961	9078	3	44	4	N	1254	750	1			866
							1379	9									
08	14B2 EXT		2647	-0-	2647	49608	1684	3	30	4	N	848	844	1			870
							933	9									
09	14B2 EXT		11227	-0-	11227	60835	8	1	10604	3	N	503	1133	1			240
							62	4	553	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	60835					N	NO RPT					240

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	9	1	8116	3	N	2108	2071	0	35	8	252
							55	4	2319	9							
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	7	1	7908	3	N	1963	1931	0	31	8	253
							58	4	2159	9							
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	8789	3	21	4	N	2220	2157	0	49	8	267
							2442	9									
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	7	1	7885	3	N	2025	1997	0	33	8	262
							24	4	2228	9							
*09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	5	1	7219	3	N	1907	1872	0	33	8	264
							38	4	2098	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					264

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3	1	3634	3	N	785	745	0	20	8	24
							20	4	864	9							
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3	1	3534	3	N	718	701	0	17	8	24
							21	4	790	9							
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4041	3	8	4	N	861	826	0	29	8	30
							947	9									
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	3	1	4292	3	N	858	834	0	23	8	31
							10	4	944	9							
*09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	2	1	3929	3	N	908	881	0	23	8	35
							18	4	999	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					35

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	16	1	25125	3	N	3614	3478	0	95	8	221
							94	4	3975	9							
06	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	12	1	21656	3	N	3396	3319	0	76	8	222
							100	4	3736	9							
07	25265	X	23626	-0-	-1639	-0-	19968	3	31	4	N	3297	3192	0	99	8	228
							3627	9									
08	25265	X	23314	-0-	-1951	-0-	12	1	19587	3	N	3341	3267	0	70	8	232
							40	4	3675	9							
09	24450	X	22106	-0-	-2344	-0-	8	1	18584	3	N	3138	3063	0	1	1	235
							62	4	3452	9			71	8			
10	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					235

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643	X	32506	-0-	-137	-0-	11	1	29353	3	Y	2772	2927	1	113	8	489
							93	4	3049	9							
06	31170	X	27349	-0-	-3821	-0-	44	1	25277	3	Y	1790	1770	1	94	8	415
							59	4	1969	9							
07	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	105	1	24052	3	Y	4392	3926	1	111	8	770
							150	4	4831	9							
08	31713	X	19605	-0-	-12108	-0-	3	1	18244	3	Y	1198	1460	1	66	8	442
							40	4	1318	9							
09	31170	X	25412	-0-	-5758	-0-	14	1	23086	3	Y	2040	2059	1	93	8	330
							68	4	2244	9							
10	32209	X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					330

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	2826	3	28	4	N	1109	1067	0	20	8	769
							1220	9									
06	3390	X	2339	-0-	-1051	-0-	1453	3	20	4	N	787	780	0	14	8	762
							866	9									
07	3503	X	1598	-0-	-1905	-0-	941	3	15	4	N	584	578	0	10	8	758
							642	9									
08	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	1921	3	26	4	N	1003	973	0	17	8	771
							1103	9									
09	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	2181	3	22	4	N	863	847	0	18	8	769
							949	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					769

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	N	4	4	0			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2	2	0			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30390	X	29662	-0-	-728	-0-	24694	3	115	4	N	4412	5058	1			387
							4853	9									
06	34434	X	34434	-0-	-0-	-0-	24860	3	245	4	N	8481	8157	1			711
							9329	9									
07	33480	X	32426	-0-	-1054	-0-	24703	3	178	4	N	6859	7124	1			446
							7545	9									
08	33480	X	29754	-0-	-3726	-0-	22328	3	171	4	N	6595	6503	1			538
							7255	9									
09	32400	X	27276	-0-	-5124	-0-	20307	3	162	4	N	6188	6139	1			587
							6807	9									
10	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					587

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	15262	3	154	4	N	4410	4642	1			812
							4851	9									
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	13398	3	159	4	N	4552	4422	1			942
							5007	9									
07	17422	X	16722	-0-	-700	-0-	12680	3	125	4	N	3561	3411	1			1092
							3917	9									
08	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	14266	3	139	4	N	3961	4442	1			611
							4357	9									
*09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	12572	3	140	4	N	3978	3988	1			601
							4376	9									
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					601

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20476	-0-	-666	-0-	14077	3	369	4	N	5482	5572	1			573
							6030	9									
06	20460	X	17999	-0-	-2461	-0-	14283	3	162	4	N	3231	3356	1			448
							3554	9									
07	22568	X	17241	-0-	-5327	-0-	14232	3	94	4	N	2650	2638	1			460
							2915	9									
08	22568	X	17130	-0-	-5438	-0-	13748	3	98	4	N	2985	2810	1			635
							3284	9									
09	19830	X	16171	-0-	-3659	-0-	12076	3	173	4	N	3565	3675	1			525
							3922	9									
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					525

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17730	X	14183	-0-	-3547	-0-	8	1	12049	3	N	1888	1808	0	42	8	48
							49	4	2077	9							
06	17340	X	12700	-0-	-4640	-0-	6	1	10812	3	N	1666	1634	0	34	8	46
							49	4	1833	9							
07	16554	X	13246	-0-	-3308	-0-	11251	3	17	4	N	1798	1741	0	48	8	55
							1978	9									
08	16089	X	12829	-0-	-3260	-0-	6	1	10895	3	N	1734	1701	0	34	8	54
							21	4	1907	9							
09	13740	X	12312	-0-	-1428	-0-	4	1	10424	3	N	1683	1643	0	36	8	58
							33	4	1851	9							
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					58

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46581	X	46581	-0-	-0-	-0-	54	1	24652	3	N	11953	11841	0	128	8	328
							313	4	8414	5							
06	37020	X	18502	-0-	-18518	-0-	19	1	6557	3	N	5448	5518	0	95	8	163
							161	4	5772	5							
07	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	1	1	16545	3	N	11193	10784	0	211	8	361
							106	4	10104	5							
08	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	46	1	25172	3	N	12576	12376	0	144	8	417
							152	4	10030	5							
09	45090	X	39478	-0-	-5612	-0-	28	1	16812	3	N	10908	10794	0	2	1	398
							218	4	10421	5			131	8			
10	46593	X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					398

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33271	X	17967	-0-	-15304	-0-	26	1	4842	3	N	5799	5805	0	71	8	161
							152	4	6568	5							
06	31920	X	25020	-0-	-6900	-0-	24	1	15135	3	N	6687	6595	0	55	8	198
							199	4	2306	5							
07	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	1	1	24601	3	N	10189	9939	0	120	8	328
							97	4	2586	5							
08	33012	X	33012	-0-	-0-	-0-	32	1	22104	3	N	8737	8698	0	77	8	290
							106	4	1159	5							
09	31920	X	27910	-0-	-4010	-0-	20	1	12502	3	N	7631	7567	0	2	1	278
							153	4	6841	5			74	8			
10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					278

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	18	1	9092	3	N	3988	3851	0	113	8	109
							102	4	13661	5							
06	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	11	1	8808	3	N	3112	3040	0	90	8	91
							90	4	11672	5							
07	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	7105	3	29	4	N	3190	3057	0	121	8	103
							12801	5	3509	9							
08	25141	X	22944	-0-	-2197	-0-	10	1	5851	3	N	2949	2870	0	84	8	98
							35	4	13804	5							
09	26370	X	18226	-0-	-8144	-0-	6	1	3460	3	N	2387	2322	0	1	1	86
							47	4	12087	5			76	8			
10	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					86

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	18	1	107	4	N	4062	4043	0	40	8	118
							5077	5	4468	9							
06	13890	X	7137	-0-	-6753	-0-	9	1	77	4	N	2561	2575	0	22	8	82
							4234	5	2817	9							
07	14353	X	12766	-0-	-1587	-0-	36	4	8559	5	N	3792	3698	0	48	8	128
							4171	9									
08	13516	X	9791	-0-	-3725	-0-	10	1	33	4	N	2756	2761	0	25	8	98
							6716	5	3032	9							
09	12060	X	8304	-0-	-3756	-0-	8	1	64	4	N	3174	3119	0	1	1	121
							4741	5	3491	9			31	8			
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	20984	3	85	4	N	3254	3157	1			1058
							3579	9									
06	28380	X	24131	-0-	-4249	-0-	19292	3	112	4	N	4297	4520	1			835
							4727	9									
07	26102	X	23622	-0-	-2480	-0-	19173	3	103	4	N	3951	3967	1			819
							4346	9									
08	28210	X	8058	-0-	-20152	-0-	6512	3	36	4	N	1373	1646	1			546
							1510	9									
09	27300	X	13333	-0-	-13967	-0-	10286	3	71	4	N	2705	2385	1			866
							2976	9									
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					866

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	15	1	6562	3	N	3425	3311	0	81	8	92
							88	4	14749	5							
06	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	N	2931	2880	0	58	8	85
							86	4	12177	5							
07	13671	X	13182	-0-	-489	-0-	24	4	10306	5	N	2593	2526	0	70	8	82
							2852	9									
08	16802	X	16591	-0-	-211	-0-	9	1	321	3	N	2615	2553	0	59	8	85
							31	4	13353	5							
09	24360	X	14608	-0-	-9752	-0-	6	1	50	4	N	2548	2493	0	1	1	91
							11749	5	2803	9			48	8			
10	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					91

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	23924	3	8553	9	N	7775	7649	0	130	8	835
06	27840	X	26873	-0-	-967	-0-	19612	3	7261	9	N	6601	6525	0	95	8	816
07	28768	X	27620	-0-	-1148	-0-	20349	3	7271	9	N	6610	6459	0	131	8	836
08	28768	X	26505	-0-	-2263	-0-	19547	3	6958	9	N	6325	6239	0	90	8	832
09	27840	X	24283	-0-	-3557	-0-	17906	3	6377	9	N	5797	5706	0	1	1	833
													89	8			
10	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					833

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	24	1	16561	3	N	5364	5266	0	51	8	150
							141	4	5900	9							
06	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	14	1	15110	3	N	4234	4218	0	38	8	128
							115	4	4657	9							
07	15345	X	6445	-0-	-8900	-0-	4612	3	16	4	N	1652	1693	0	19	8	68
							1817	9									
08	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	15	1	15648	3	N	4224	4101	0	39	8	152
							51	4	4646	9							
09	21900	X	5036	-0-	-16864	-0-	3	1	3843	3	N	1063	1151	0	11	8	53
							21	4	1169	9							
10	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14548	X	14280	-0-	-268	-0-	11321	3	84	4	N	2614	2445	1			719
							2875	9									
06	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	13190	3	103	4	N	3226	3360	1			585
							3549	9									
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12752	3	79	4	N	2475	2994	1			66
							2723	9									
08	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	12397	3	96	4	N	3013	2322	1			757
							3314	9									
09	13860	X	10128	-0-	-3732	-0-	7927	3	63	4	N	1944	2230	1			471
							2138	9									
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					471

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					668

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	3426	3	N	1196	1175	0	22	8	76
							31	4	1316	9							
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4	1	3186	3	N	1085	1068	0	18	8	75
							32	4	1194	9							
07	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	2070	3	7	4	N	753	744	0	17	8	67
							828	9									
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5	1	3604	3	N	1343	1304	0	19	8	87
							16	4	1477	9							
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3	1	3144	3	N	1189	1169	0	21	8	86
							24	4	1308	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					86

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	2856	-0-	-7529	-0-	12	1	2257	3	N	517	534	1			-0-
							18	4	569	9							
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	14	1	8716	3	N	1837	1490	1			347
							64	4	2021	9							
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	29	1	11018	3	N	1829	1771	1			405
							64	4	2012	9							
09	10680	X	5485	-0-	-5195	-0-	16	1	4722	3	N	654	797	1			262
							28	4	719	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					262

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17340	X	16069	-0-	-1271	-0-	9	1	13692	3	N	2104	2008	0	56	8	100
							54	4	2314	9							
06	18240	X	15750	-0-	-2490	-0-	7	1	13444	3	N	2035	1980	0	52	8	103
							60	4	2239	9							
07	18662	X	15910	-0-	-2752	-0-	13518	3	20	4	N	2156	2073	0	73	8	113
							2372	9									
08	18662	X	15543	-0-	-3119	-0-	7	1	13236	3	N	2068	2018	0	51	8	112
							25	4	2275	9							
09	15540	X	13885	-0-	-1655	-0-	5	1	11748	3	N	1904	1854	0	48	8	114
							38	4	2094	9							
10	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38881	-0-		38881	1257151	33249	3	5632	9	N	5120	47	0	4854	1	564
														113	8			
06	0	W	36859	-0-		36859	1294010	30813	3	6046	9	N	5496	69	0	5839	1	59
														93	8			
07	0	W	38124	-0-		38124	1332134	30899	3	7225	9	N	6568	40	0	5981	1	475
														131	8			
08	0	W	36644	-0-		36644	1368778	30004	3	6640	9	N	6036	16	0	5875	1	528
														92	8			
09	0	W	20801	-0-		20801	1389579	16703	3	4098	9	N	3725	14	0	4048	1	135
														56	8			
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	1389579					N	NO RPT					135

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14223	X	14223	-0-		-0-	-0-	8	1	2191	3	N	1867	1819	0	42	8	49
								48	4	9922	5							
06	17100	X	13974	-0-		-3126	-0-	7	1	2217	3	N	1989	1942	0	40	8	56
								58	4	9504	5							
07	17670	X	13608	-0-		-4062	-0-	2908	3	17	4	N	1834	1773	0	60	8	57
								8666	5	2017	9							
08	15965	X	13799	-0-		-2166	-0-	8	1	1435	3	N	2128	2072	0	45	8	68
								25	4	9990	5							
09	13770	X	10699	-0-		-3071	-0-	4	1	31	4	N	1588	1564	0	36	8	56
								8917	5	1747	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-		-14446	-0-					N	NO RPT					56

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7967	-0-		-0-	-0-	5822	3	250	4	N	1723	904	0	775	1	278
								1895	9					48	8			
06	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	4826	3	100	4	N	1171	363	0	721	1	332
								1288	9					33	8			
07	6387	X	6387	-0-		-0-	-0-	4652	3	70	4	N	1514	1	0	1164	1	634
								1665	9					47	8			
08	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	2392	3	35	4	N	904	358	0	872	1	296
								994	9					12	8			
*09	6554	X	6554	-0-		-0-	-0-	4484	3	89	4	N	1801	12	0	1654	1	406
								1981	9					25	8			
10	3348	X	NO RPT	-0-		-3348	-0-					N	NO RPT					406

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	-0-	-0-		-15655	-0-					N	-0-	18	0	4	1	479
06	18390	X	3026	-0-		-15364	-0-	2293	3	21	4	N	647	199	1	2	8	925
								712	9									
07	19220	X	8019	-0-		-11201	-0-	4745	3	604	4	N	2427	586	0	2524	1	227
								2670	9					15	8			
08	24128	X	24128	-0-		-0-	-0-	16387	3	1982	4	N	5235	694	0	4458	1	266
								5759	9					44	8			
*09	18822	X	18822	-0-		-0-	-0-	12300	3	1835	4	N	4261	387	0	3823	1	272
								4687	9					45	8			
10	3131	X	NO RPT	-0-		-3131	-0-					N	NO RPT					272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	16	1	7420	3	N	3571	3435	0	107	8	102
							91	4	13961	5							
06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	10	1	5879	3	N	2840	2777	0	78	8	87
							82	4	10019	5							
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	5947	3	30	4	N	3207	3076	0	111	8	107
							11645	5	3528	9							
08	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	11	1	4876	3	N	3064	2987	0	79	8	105
							36	4	12339	5							
09	24600	X	14312	-0-	-10288	-0-	6	1	1969	3	N	2203	2160	0	64	8	84
							43	4	9871	5							
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					84

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	7887	3	3322	9	N	3020	3023	0	52	8	86
06	11550	X	10112	-0-	-1438	-0-	7154	3	2958	9	N	2689	2650	0	42	8	83
07	12183	X	10678	-0-	-1505	-0-	7367	3	3311	9	N	3010	2935	0	57	8	101
08	12183	X	1764	-0-	-10419	-0-	1148	3	616	9	N	560	629	0	9	8	23
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-	18	0			5
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					5

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	10	1	10154	3	N	2123	2085	0	26	8	134
							56	4	2335	9							
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	8	1	9835	3	N	2099	2065	0	31	8	137
							62	4	2309	9							
07	12617	X	12308	-0-	-309	-0-	9887	3	21	4	N	2182	2129	0	45	8	145
							2400	9									
08	12617	X	11878	-0-	-739	-0-	8	1	9384	3	N	2235	2203	0	28	8	149
							27	4	2459	9							
09	12150	X	11784	-0-	-366	-0-	5	1	9479	3	N	2054	2023	0	30	8	150
							41	4	2259	9							
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					150

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

05	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	11	1	11138	3	N	2466	2351	0	96	8	80
							63	4	2713	9							
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	6	1	10551	3	N	1786	1716	0	85	8	65
							51	4	1965	9							
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	11274	3	17	4	N	1879	1749	0	123	8	72
							2067	9									
08	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	6	1	10357	3	N	1763	1682	0	83	8	70
							21	4	1939	9							
09	11550	X	8935	-0-	-2615	-0-	3	1	7432	3	N	1340	1284	0	66	8	60
							26	4	1474	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	7	1	1767	3	N	1657	1617	0	37	8	49
							43	4	7345	5							
06	13710	X	12842	-0-	-868	-0-	6	1	1174	3	N	1813	1766	0	39	8	57
							53	4	9615	5							
07	14167	X	10721	-0-	-3446	-0-	90	3	16	4	N	1664	1616	0	47	8	58
							8785	5	1830	9							
08	12648	X	11043	-0-	-1605	-0-	6	1	20	4	N	1635	1599	0	35	8	59
							9218	5	1799	9							
09	10620	X	7881	-0-	-2739	-0-	3	1	26	4	N	1299	1276	0	29	8	53
							6423	5	1429	9							
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					53

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	39	1	33334	3	N	8561	8538	0	34	8	385
							225	4	9417	9							
06	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	26	1	28548	3	N	7212	7175	0	60	8	362
							214	4	7933	9							
07	40225	X	40225	-0-	-0-	-0-	1	1	32034	3	N	7382	7221	0	134	8	389
							70	4	8120	9							
08	31837	X	30693	-0-	-1144	-0-	19	1	24762	3	N	5316	5300	0	78	8	327
							64	4	5848	9							
*09	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	16	1	25026	3	N	6179	6040	0	1	1	375
							123	4	6797	9			90	8			
10	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					N	NO RPT					375

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	17	1	16610	3	N	3738	3685	0	47	8	166
							97	4	4112	9							
06	21120	X	392	-0-	-20728	-0-	278	3	3	4	N	101	196	0	2	8	69
							111	9									
07	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-	3	0			66
08	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					66
09	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					66
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					66

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	50788	-0-	-1478	-0-	34	1	42212	3	N	7586	7491	0	121	8	211
							197	4	8345	9							
06	50130	X	41364	-0-	-8766	-0-	23	1	33987	3	N	6511	6442	0	85	8	195
							192	4	7162	9							
07	51801	X	33315	-0-	-18486	-0-	26793	3	55	4	N	5879	5771	0	108	8	195
							6467	9									
08	51801	X	451	-0-	-51350	-0-	356	3	1	4	N	85	264	0	4	8	12
							94	9									
09	50130	X	33116	-0-	-17014	-0-	15	1	26445	3	N	5944	5648	0	1	1	219
							118	4	6538	9			88	8			
10	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					219

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31182	X	-0-	-0-	-31182	-0-					N	-0-	65	0			41
06	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					N	-0-					41
07	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-					41
08	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-					41
09	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	10361	3	638	4	N	1947	1904	0	23	8	943
							2142	9									
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	7697	3	113	4	N	1949	1927	0	18	8	947
							2144	9									
07	9579	X	8012	-0-	-1567	-0-	6367	3	96	4	N	1408	1395	0	25	8	935
							1549	9									
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-	45	0			890
09	12720	X	13	-0-	-12707	-0-	1	4	12	9	N	11	10	0			891
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					891

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54904	X	54904	-0-	-0-	-0-	65	1	38554	3	N	14462	14284	0	190	8	-0-
							377	4	15908	9							
06	48785	X	48785	-0-	-0-	-0-	48	1	33647	3	N	13358	13218	0	140	8	-0-
							396	4	14694	9							
07	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	1	1	35054	3	N	13437	13190	0	206	8	41
							127	4	14781	9							
08	49321	X	18718	-0-	-30603	-0-	15	1	13734	3	N	4471	4419	0	93	8	-0-
							51	4	4918	9							
09	47730	X	25631	-0-	-22099	-0-	17	1	18261	3	N	6566	6357	0	1	1	96
							130	4	7223	9			112	8			
10	49321	X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					N	NO RPT					96

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	27	1	23189	3	N	6689	6059	0	541	1	267
							159	4	7358	9			118	8			
06	T. A.		28768	-0-	28768	28768	22	1	21808	3	N	6143	6035	0	10	1	270
							181	4	6757	9			95	8			
07	T. A.		29403	-0-	29403	58171	1	1	21174	3	N	7416	7230	0	128	8	328
							70	4	8158	9							
08	T. A.		31095	-0-	31095	89266	25	1	23320	3	N	6969	6872	0	105	8	320
							84	4	7666	9							
09	T. A.		24260	-0-	24260	113526	13	1	18581	3	N	5060	5013	0	1	1	275
							100	4	5566	9			91	8			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	113526					N	NO RPT					275

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5760	X	5442	-0-	-318	-0-	7	1	3597	3	N	1632	1615	0	8	8	116
							43	4	1795	9							
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7	1	4678	3	N	2053	2029	0	8	8	132
							61	4	2258	9							
07	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	3935	3	17	4	N	1734	1728	0	10	8	128
							1907	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	8	1	5004	3	N	2190	2165	0	8	8	145
							27	4	2409	9							
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5	1	4026	3	N	1772	1772	0	8	8	137
							36	4	1949	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	8	1	1941	3	N	1800	1750	0	47	8	51
							46	4	9473	5							
06	16530	X	13890	-0-	-2640	-0-	6	1	2099	3	N	1781	1733	0	45	8	54
							52	4	9774	5							
07	17081	X	12825	-0-	-4256	-0-	1101	3	15	4	N	1637	1580	0	57	8	54
							9908	5	1801	9							
08	14322	X	13044	-0-	-1278	-0-	5	1	17	4	N	1468	1428	0	44	8	50
							11407	5	1615	9							
09	13020	X	11213	-0-	-1807	-0-	4	1	29	4	N	1462	1417	0	41	8	54
							9572	5	1608	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					54

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44700	X	37860	-0-	-6840	-0-	11540	3	280	4	N	8875	8749	0	89	8	511
							16277	5	9763	9							
06	42660	X	34873	-0-	-7787	-0-	10033	3	249	4	N	7908	7844	0	75	8	500
							15892	5	8699	9							
07	30132	X	26693	-0-	-3439	-0-	3415	3	204	4	N	6525	6421	0	125	8	479
							15896	5	7178	9							
08	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	6441	3	245	4	N	7737	7621	0	71	8	524
							17256	5	8511	9							
09	36630	X	31139	-0-	-5491	-0-	4878	3	242	4	N	7613	7519	0	2	1	543
							17645	5	8374	9			73	8			
10	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					543

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	5100	X	3830	-0-	-1270	-0-	2486	3	51	4	N	1175	1128	0	13	8	423
							1293	9									
07	5270	X	4412	-0-	-858	-0-	2893	3	63	4	N	1324	1293	0	23	8	431
							1456	9									
08	5270	X	4050	-0-	-1220	-0-	2882	3	40	4	N	1025	1017	0	17	8	422
							1128	9									
*09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	3553	3	49	4	N	1509	1472	0	17	8	442
							1660	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					442

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40889	X	21908	-0-	-18981	-0-	15	1	4566	3	N	3427	3365	0	71	8	603
							89	4	13468	5							
06	33930	X	19875	-0-	-14055	-0-	11	1	3770	3	N	3093	3037	0	58	8	601
							92	4	12600	5							
07	26133	X	21154	-0-	-4979	-0-	3989	3	30	4	N	3235	3141	0	81	8	614
							13576	5	3559	9							
08	26133	X	20241	-0-	-5892	-0-	11	1	2013	3	N	3120	3067	0	55	8	612
							38	4	14747	5							
09	24240	X	17157	-0-	-7083	-0-	7	1	686	3	N	2772	2717	0	1	1	609
							55	4	13360	5			57	8			
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					609

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68673	X	68673	-0-	-0-	-0-	36	1	53864	3	N	8067	7944	0	132	8	320
							211	4	5688	5							
06	60844	X	60844	-0-	-0-	-0-	26	1	47629	3	N	7119	7018	0	113	8	308
							211	4	5147	5							
07	61659	X	59175	-0-	-2484	-0-	1	1	43900	3	N	7017	6863	0	137	8	325
							66	4	7489	5							
08	61659	X	57187	-0-	-4472	-0-	24	1	38620	3	N	6491	6445	0	58	8	313
							79	4	11324	5							
09	59670	X	50791	-0-	-8879	-0-	15	1	31279	3	N	5923	5850	0	1	1	314
							118	4	12864	5			71	8			
10	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					314

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71858	X	21699	-0-	-50159	-0-	23	1	1981	3	N	5085	5003	0	82	8	-0-
							132	4	13969	5							
06	44700	X	11622	-0-	-33078	-0-	10	1	84	4	N	2876	2843	0	33	8	-0-
							8364	5	3164	9							
07	46190	X	12114	-0-	-34076	-0-	3004	3	32	4	N	3333	3248	0	61	8	24
							5412	5	3666	9							
08	42687	X	22362	-0-	-20325	-0-	19	1	2852	3	N	5160	5017	0	81	8	86
							62	4	13753	5							
09	35670	X	25021	-0-	-10649	-0-	13	1	4505	3	N	5300	5182	0	1	1	108
							105	4	14568	5			95	8			
10	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					108

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64821	X	41028	-0-	-23793	-0-	37	1	19298	3	N	8201	8036	0	165	8	-0-
							213	4	12459	5							
06	54030	X	32908	-0-	-21122	-0-	24	1	14740	3	N	6686	6573	0	113	8	-0-
							198	4	10591	5							
07	55831	X	23075	-0-	-32756	-0-	8572	3	48	4	N	5090	4984	0	106	8	-0-
							8856	5	5599	9							
08	54250	X	28396	-0-	-25854	-0-	21	1	8271	3	N	5843	5708	0	104	8	31
							70	4	13607	5							
09	45630	X	29532	-0-	-16098	-0-	16	1	9207	3	N	6155	6017	0	1	1	62
							122	4	13416	5			106	8			
10	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					N	NO RPT					62

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78988	X	34523	-0-	-44465	-0-	30	1	11220	3	N	6747	6642	0	105	8	-0-
							176	4	15675	5							
06	46860	X	29775	-0-	-17085	-0-	22	1	11333	3	N	6119	6041	0	78	8	-0-
							182	4	11507	5							
07	48422	X	23003	-0-	-25419	-0-	8820	3	46	4	N	4853	4775	0	78	8	-0-
							8799	5	5338	9							
08	44733	X	28545	-0-	-16188	-0-	21	1	7763	3	N	5761	5648	0	79	8	34
							70	4	14354	5							
09	37170	X	23816	-0-	-13354	-0-	12	1	3886	3	N	4575	4527	0	1	1	11
							91	4	14794	5			70	8			
10	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT					11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72292	X	21797	-0-	-50495	-0-	20	1	1011	3	N	4614	4523	0	91	8	-0-
							119	4	15572	5							
06	40710	X	20662	-0-	-20048	-0-	16	1	2431	3	N	4458	4373	0	78	8	7
							132	4	13179	5							
07	42067	X	13915	-0-	-28152	-0-	4891	3	29	4	N	3112	3048	0	71	8	-0-
							5572	5	3423	9							
08	39122	X	28694	-0-	-10428	-0-	22	1	7766	3	N	6205	6002	0	100	8	103
							75	4	14005	5							
09	34470	X	25188	-0-	-9282	-0-	13	1	4340	3	N	5190	5112	0	1	1	87
							103	4	15023	5			93	8			
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					87

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79050	X	17339	-0-	-61711	-0-	16	1	308	3	N	3549	3474	0	69	8	95
							93	4	13018	5							
06	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	11	1	89	4	N	3024	2973	0	58	8	88
							10727	5	3326	9							
07	22010	X	10630	-0-	-11380	-0-	28	4	7298	5	N	3004	2934	0	62	8	96
							3304	9									
08	22010	X	8914	-0-	-13096	-0-	10	1	32	4	N	2683	2644	0	48	8	87
							5921	5	2951	9							
09	18150	X	11662	-0-	-6488	-0-	7	1	54	4	N	2704	2655	0	1	1	96
							8627	5	2974	9			39	8			
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					96

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78306	X	73784	-0-	-4522	-0-	81	1	53430	3	N	18002	17701	0	288	8	491
							471	4	19802	9							
06	75780	X	63650	-0-	-12130	-0-	55	1	46240	3	N	15362	15180	0	222	8	451
							457	4	16898	9							
07	78306	X	57148	-0-	-21158	-0-	1	1	42406	3	N	13028	12778	0	281	8	420
							123	4	287	5							
08	73284	X	51799	-0-	-21485	-0-	45	1	29070	3	N	12529	12352	0	182	8	415
							151	4	8751	5							
09	71400	X	50027	-0-	-21373	-0-	31	1	27091	3	N	12302	12085	0	3	1	446
							245	4	9128	5			183	8			
10	73780	X	NO RPT	-0-	-73780	-0-					N	NO RPT					446

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74214	X	37108	-0-	-37106	-0-	37	1	13295	3	N	8180	8070	0	136	8	222
							214	4	14564	5							
06	71820	X	34095	-0-	-37725	-0-	26	1	10064	3	N	7132	7041	0	105	8	208
							212	4	15948	5							
07	74214	X	25892	-0-	-48322	-0-	4075	3	50	4	N	5301	5223	0	117	8	169
							15936	5	5831	9							
08	74214	X	21781	-0-	-52433	-0-	17	1	1674	3	N	4693	4637	0	72	8	153
							57	4	14871	5							
09	42090	X	18942	-0-	-23148	-0-	11	1	84	4	N	4197	4131	0	1	1	150
							14230	5	4617	9			68	8			
10	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42160	X	35279	-0-	-6881	-0-	34	1	12292	3	N	7609	7497	0	142	8	208
							199	4	14384	5							
06	40800	X	30527	-0-	-10273	-0-	21	1	7899	3	N	5950	5872	0	111	8	175
							176	4	15886	5							
07	42160	X	24977	-0-	-17183	-0-	3580	3	45	4	N	4823	4719	0	123	8	156
							16047	5	5305	9							
08	42160	X	21771	-0-	-20389	-0-	16	1	4282	3	N	4393	4330	0	74	8	145
							53	4	12588	5							
09	40800	X	21696	-0-	-19104	-0-	11	1	1805	3	N	4325	4240	0	1	1	157
							86	4	15036	5			72	8			
10	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					N	NO RPT					157

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		50481	-0-	50481	110308	54	1	36957	3	Y	11960	11875	0	85	8	-0-
							314	4	13156	9							
06	DELQ PR		41510	-0-	41510	151818	35	1	30469	3	Y	9741	9679	0	62	8	-0-
							291	4	10715	9							
07	184457	X	32639	-0-	-151818	-0-	1	1	22469	3	Y	7508	7450	0	58	8	-0-
							72	4	1838	5							
08	43121	X	35427	-0-	-7694	-0-	30	1	18798	3	Y	8094	8009	0	58	8	27
							98	4	7598	5							
09	41730	X	25587	-0-	-16143	-0-	16	1	13693	3	Y	6203	6187	0	1	1	-0-
							124	4	4931	5			42	8			
10	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	28840	-0-	-44754	-0-	27	1	5978	3	N	6076	6024	0	84	8	166
							159	4	15992	5							
06	71220	X	25090	-0-	-46130	-0-	18	1	2269	3	N	5056	5009	0	64	8	149
							151	4	17090	5							
07	73594	X	21630	-0-	-51964	-0-	527	3	40	4	N	4212	4145	0	79	8	137
							16430	5	4633	9							
08	73594	X	19116	-0-	-54478	-0-	14	1	45	4	N	3766	3726	0	51	8	126
							14914	5	4143	9							
09	36090	X	16612	-0-	-19478	-0-	8	1	66	4	N	3309	3266	0	1	1	121
							12898	5	3640	9			47	8			
10	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT					121

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99851	X	92301	-0-	-7550	-0-	95	1	68424	3	N	21117	20762	0	333	8	575
							553	4	23229	9							
06	96630	X	80300	-0-	-16330	-0-	64	1	59948	3	N	17958	17753	0	254	8	526
							534	4	19754	9							
07	99851	X	75853	-0-	-23998	-0-	1	1	57148	3	N	16600	16272	0	320	8	534
							157	4	287	5							
08	90210	X	68044	-0-	-22166	-0-	55	1	42320	3	N	15295	15119	0	205	8	505
							185	4	8659	5							
09	89310	X	61994	-0-	-27316	-0-	37	1	36764	3	N	14391	14168	0	3	1	522
							287	4	9076	5			203	8			
10	92287	X	NO RPT	-0-	-92287	-0-					N	NO RPT					522

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		83192	-0-	83192	83192	65	1	62771	3	N	18016	17916	0	100	8	-0-
							538	4	19818	9							
07	DELQ PR		86055	-0-	86055	169247	1	1	64979	3	N	18571	18380	0	121	8	70
							178	4	469	5							
08	DELQ PR		75403	-0-	75403	244650	59	1	46995	3	N	16258	16256	0	61	8	11
							198	4	10267	5							
*09	309860	X	65210	-0-	-244650	-0-	36	1	38361	3	N	14118	14076	0	3	1	-0-
							284	4	10999	5			50	8			
10	66650	X	NO RPT	-0-	-66650	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	102407	X	102407	-0-	-0-	-0-	79	1	77715	3	N	21783	21610	0	173	8	-0-
							652	4	23961	9							
07	104444	X	104444	-0-	-0-	-0-	2	1	79402	3	N	22150	21798	0	279	8	73
							211	4	464	5							
08	DELQ PR		90992	-0-	90992	90992	70	1	58973	3	N	19340	19232	0	181	8	-0-
							235	4	10440	5							
*09	167173	X	76181	-0-	-90992	-0-	42	1	48148	3	N	16505	16337	0	4	1	-0-
							330	4	9505	5			164	8			
10	60760	X	NO RPT	-0-	-60760	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	64	-0-	64	414820	46	4	18	9	N	16					1616
06	0	W	56	-0-	56	414876	1	4	55	9	N	50					1666
07	0	W	167	-0-	167	415043	4	4	163	9	N	148	146	1			1668
08	0	W	-0-	-0-	-0-	415043					N	-0-	2	1			1666
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	415043					N	NO RPT					1666
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	415043					N	NO RPT					1666

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12496	-0-	12496	1314428	10	1	10004	3	N	2191	2102	0	69	1	137
							72	4	2410	9			32	8			
12	0	W	12428	-0-	12428	1326856	5	1	9897	3	N	2209	2119	0	72	1	123
							96	4	2430	9			32	8			
01	0	W	11735	-0-	11735	1338591	41	1	9285	3	N	2122	2024	0	59	1	128
							75	4	2334	9			34	8			
02	0	W	10541	-0-	10541	1349132	13	1	8629	3	N	1685	1634	0	21	1	125
							45	4	1854	9			33	8			
03	0	W	10761	-0-	10761	1359893	8	1	8546	3	N	1952	1896	0	24	1	119
							60	4	2147	9			38	8			
04	0	W	10449	-0-	10449	1370342	9	1	8271	3	N	1924	1869	0	11	1	117
							53	4	2116	9			46	8			
05	0	W	8822	-0-	8822	1379164	8	1	6891	3	N	1708	1677	0	36	8	112
							44	4	1879	9							
06	0	W	8619	-0-	8619	1387783	6	1	6739	3	N	1659	1626	0	31	8	114
							49	4	1825	9							
07	0	W	8812	-0-	8812	1396595	6828	3	17	4	N	1788	1738	0	41	8	123
							1967	9									
08	0	W	9151	-0-	9151	1405746	6	1	7142	3	N	1801	1767	0	32	8	125
							22	4	1981	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13302	-0-	13302	1738437	11	1	10610	3	N	2381	2333	0	50	8	146
							62	4	2619	9							
06	0	W	10634	-0-	10634	1749071	7	1	8422	3	N	1952	1922	0	37	8	139
							58	4	2147	9							
07	0	W	11428	-0-	11428	1760499	9052	3	20	4	N	2142	2080	0	51	8	150
							2356	9									
08	0	W	10779	-0-	10779	1771278	7	1	8531	3	N	2015	1982	0	35	8	148
							24	4	2217	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1771278					N	NO RPT					148
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1771278					N	NO RPT					148

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	98	-0-	98	1282331	78	3	1	4	N	17	33	0			826
							19	9									
06	0	W	11979	-0-	11979	1294310	7	1	9763	3	N	1903	1838	0	12	8	879
							116	4	2093	9							
07	0	W	47678	-0-	47678	1341988	40775	3	246	4	N	6052	5817	0	98	8	1016
							6657	9									
08	0	W	46726	-0-	46726	1388714	20	1	40478	3	N	5446	5387	0	73	8	1002
							237	4	5991	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1388714					N	NO RPT					1002
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1388714					N	NO RPT					1002

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	79464	-0-	79464	1174234	64421	3	15043	9	N	13675	12853	0	413	1	441
													75	8			
12	0	W	103252	-0-	103252	1277486	85514	3	17738	9	N	16125	15529	0	523	1	420
													94	8			
01	0	W	108548	-0-	108548	1386034	90793	3	17755	9	N	16141	15530	0	447	1	475
													109	8			
02	0	W	67234	-0-	67234	1453268	55914	3	11320	9	N	10291	10192	0	135	1	362
													77	8			
03	0	W	59081	-0-	59081	1512349	36284	3	10634	5	N	11057	10885	0	138	1	305
							12163	9					91	8			
04	0	W	64374	-0-	64374	1576723	37018	3	13437	5	N	12654	12409	0	74	1	343
							13919	9					133	8			
05	0	W	49233	-0-	49233	1625956	22184	3	16189	5	N	9873	9821	0	106	8	289
							10860	9									
06	0	W	43660	-0-	43660	1669616	19301	3	14979	5	N	8527	8452	0	75	8	289
							9380	9									
07	0	W	42553	-0-	42553	1712169	17625	3	15546	5	N	8529	8376	0	128	8	314
							9382	9									
08	0	W	42685	-0-	42685	1754854	16300	3	16409	5	N	9069	8965	0	80	8	338
							9976	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	34692	-0-	34692	1525576	28	1	27608	3	N	6266	6162	0	98	8	171
							163	4	6893	9							
06	0	W	32468	-0-	32468	1558044	20	1	25979	3	N	5727	5636	0	95	8	167
							169	4	6300	9							
07	0	W	32458	-0-	32458	1590502	25843	3	56	4	N	5963	5808	0	132	8	190
							6559	9									
08	0	W	31446	-0-	31446	1621948	21	1	25072	3	N	5713	5623	0	93	8	187
							69	4	6284	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1621948					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1621948					N	NO RPT					187

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1120	-0-	1120	998669	1062	3	2	4	N	51	148	1			2204
							56	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	998669					N	-0-	3	1			2201
07	0	W	-0-	-0-	-0-	998669					N	-0-					2201
08	0	W	-0-	-0-	-0-	998669					N	-0-					2201
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	998669					N	NO RPT					2201
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	998669					N	NO RPT					2201

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136529	X	136529	-0-	-0-	-0-	141	1	71272	3	N	31127	30966	0	1	1	2117
							820	4	30056	5			296	8			
06	113946	X	113946	-0-	-0-	-0-	92	1	40360	3	N	25556	25434	0	221	8	2018
							765	4	44617	5							
07	98381	X	98381	-0-	-0-	-0-	2	1	27401	3	N	22213	21973	0	274	8	1984
							212	4	46332	5							
08	90782	X	90782	-0-	-0-	-0-	75	1	21876	3	N	20571	20415	0	190	8	1950
							250	4	45953	5							
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					N	NO RPT					1950
10	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					1950

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6818	3	15	4	N	506	480	0	11	1	266
							557	9					28	8			
06	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	10491	3	39	4	N	1261	75	0	1189	1	236
							1387	9					27	8			
07	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	16992	3	51	4	N	1677	207	0	1608	1	17
							1845	9					81	8			
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	7	0	10	1	-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	53540	X	53540	-0-	-0-	-0-	1910	1	42842	3	N	1973	2455	1	2	8	-0-
							6618	4	2170	9							
*04	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					N	770	379	1			391
*05	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					N	-0-					391
*06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					N	71	71	1			-0-
07	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					N	-0-					391
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17670	X	7400	-0-	-10270	-0-	257	1	5429	3	N	780	1002	1	1	8	-0-
							856	4	858	9							
*04	15960	X	6353	-0-	-9607	-0-	227	1	4295	3	N	1551	1342	1	12	8	197
							125	4	1706	9							
*05	13175	X	1243	-0-	-11932	-0-	829	3	414	4	N	-0-					197
*06	11910	X	329	-0-	-11581	-0-	270	3	40	4	N	17	17	1			197
							19	9									
07	12307	X	2	-0-	-12305	-0-	2	3			N	-0-					197
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			197
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	9	3	149	4	N	-0-					197
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					197

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	90066	X	90066	-0-	-0-	-0-	3651	1	73489	3	N	2450	3192	1	3	8	-0-
							10231	4	2695	9							
*04	57357	X	57357	-0-	-0-	-0-	2394	1	45284	3	N	6665	5822	1	36	8	807
							2347	4	7332	9							
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	210	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					807
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					807

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14					103
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	4			N	-0-					103
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	713	4	43	9	N	39					142
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1571	4	116	9	N	105	170	1			77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37699	2	510	4	Y	2278	2053	1	119	8	282
							2506	9									
06	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	34878	2	450	4	Y	2159	2153	1	86	8	202
							2375	9									
07	36895	X	35351	-0-	-1544	-0-	32489	3	495	4	Y	2152	2105	1	36	8	213
							2367	9									
08	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	22947	3	606	4	Y	2073	2101	1	30	8	155
							2280	9									
09	34470	X	23815	-0-	-10655	-0-	21064	3	550	4	Y	2001	1895	1	40	8	221
							2201	9									
10	35619	X	28956	-0-	-6663	-0-	26217	3	415	4	Y	2113	1959	1	61	8	314
							2324	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19531	2	550	4	Y	2838	2805	0			168
							3122	9									
06	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	18545	2	530	4	Y	2947	2961	0			154
							3242	9									
07	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	18182	3	533	4	Y	2663	2700	0			117
							2929	9									
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	860	1	15145	3	Y	2250	2217	0			150
							362	4	2475	9							
09	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	1057	1	18695	3	Y	2659	2663	0			146
							618	4	2925	9							
*10	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	890	1	15513	3	Y	2225	2217	0			154
							433	4	2448	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11904	-0-	-1178	-0-	8682	2	677	4	Y	2314	2276	0			137
							2545	9									
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	11004	2	543	4	Y	2246	2266	0			117
							2471	9									
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	11216	3	533	4	Y	2228	2247	0			98
							2451	9									
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	659	1	9160	3	Y	1860	1834	0			124
							376	4	2046	9							
09	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	656	1	11588	3	Y	2403	2395	0			132
							568	4	2643	9							
*10	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	684	1	9516	3	Y	1998	1992	0			138
							439	4	2198	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	16098	-0-	-6098	-0-	13612	2	87	4	Y	2181	2153	0			167
							2399	9									
06	21480	X	18282	-0-	-3198	-0-	15396	2	97	4	Y	2535	2515	0			187
							2789	9									
07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	15678	3	217	4	Y	2456	2480	0			163
							2702	9									
08	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	490	1	15192	3	Y	2392	2424	0			131
							95	4	2631	9							
09	16050	X	14264	-0-	-1786	-0-	410	1	11660	3	Y	1892	1871	0			152
							113	4	2081	9							
10	0	W	23929	-0-	23929	23929	346	1	19275	3	Y	3269	2963	0			458
							712	4	3596	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43027	X	43027	-0-	-0-	-0-	31492	2	1093	4	Y	9493	9475	0	18	8	176
							10442	9									
06	46800	X	40128	-0-	-6672	-0-	29714	2	907	4	Y	8643	8633	0			186
							9507	9									
07	40579	X	40579	-0-	-0-	-0-	29645	3	1322	4	Y	8738	8759	0			165
							9612	9									
08	38169	X	38169	-0-	-0-	-0-	28386	3	647	4	Y	8305	8092	0	39	8	339
							9136	9									
09	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	25267	3	2510	4	Y	8127	8149	0			317
							8940	9									
*10	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	28457	3	139	4	Y	8240	8257	0			300
							9064	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	24323	-0-	-1252	-0-	16600	2	4037	4	Y	3351	3372	0			274
							3686	9									
06	23610	X	23407	-0-	-203	-0-	17655	2	2253	4	Y	3181	3195	0			260
							3499	9									
07	24397	X	24007	-0-	-390	-0-	18984	3	1485	4	Y	3216	3249	0			227
							3538	9									
08	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	19157	3	4516	4	Y	2766	2618	0			375
							3043	9									
09	37022	X	37022	-0-	-0-	-0-	33672	3	637	4	Y	2466	2575	0			266
							2713	9									
*10	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	32190	3	1154	4	Y	3029	3094	0			201
							3332	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	16963	-0-	-10813	-0-	14740	2	8	4	Y	2014	1979	0			154
							2215	9									
06	22980	X	21803	-0-	-1177	-0-	18800	2	89	4	Y	2649	2607	0			196
							2914	9									
07	23236	X	22093	-0-	-1143	-0-	18985	3	175	4	Y	2666	2685	0			177
							2933	9									
08	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	532	1	16866	3	Y	2152	2211	0			118
							103	4	2367	9							
09	20070	X	15351	-0-	-4719	-0-	462	1	12892	3	Y	1706	1687	0			137
							120	4	1877	9							
10	0	W	18012	-0-	18012	18012	277	1	14746	3	Y	2199	2028	0			308
							570	4	2419	9							

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	25390	2	419	4	Y	4242	4126	0	81	8	152
							4666	9									
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	22138	2	360	4	Y	3852	3819	0	55	8	130
							4237	9									
07	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	22375	3	348	4	Y	3799	3764	0	25	8	140
							4179	9									
08	25457	X	25457	-0-	-0-	-0-	21065	3	331	4	Y	3692	3721	0	28	8	83
							4061	9									
09	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	19287	3	303	4	Y	3292	3276	0	36	8	63
							3621	9									
10	23002	X	21598	-0-	-1404	-0-	17703	3	270	4	Y	3295	3248	0	41	8	69
							3625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	12658	2	342	4	Y	3266	3270	0	44	8	191
							3593	9									
06	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	13083	2	5	4	Y	3298	3318	0			171
							3628	9									
07	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	12400	3	141	4	Y	3190	3150	0			211
							3509	9									
08	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	12313	3	99	4	Y	2928	2820	0	105	8	214
							3221	9									
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	10469	3	299	4	Y	3137	3106	0			245
							3451	9									
10	0	W	15316	-0-	15316	15316	11942	3	3374	9	Y	3067	3132	0			180

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					92
06	23730	X	7729	-0-	-16001	-0-	5881	2	165	4	Y	1530	1040	1			582
							1683	9									
07	20552	X	18053	-0-	-2499	-0-	13396	3	415	4	Y	3856	3804	1			634
							4242	9									
08	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	10427	3	232	4	Y	2155	2541	1			248
							2371	9									
09	28731	X	28731	-0-	-0-	-0-	22866	3	504	4	Y	4874	4740	1			382
							5361	9									
*10	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	18031	3	441	4	Y	4104	4036	1			450
							4514	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-	100	1	56002	2	Y	9627	9602	0	2	8	121
							819	4	10590	9							
06	71079	X	71079	-0-	-0-	-0-	58804	2	685	4	Y	10536	10440	0	7	8	210
							11590	9									
07	71814	X	71814	-0-	-0-	-0-	50	1	59785	3	Y	10379	10379	0			210
							562	4	11417	9							
08	59293	X	59293	-0-	-0-	-0-	2020	1	46973	3	Y	8260	8336	0	6	8	128
							1214	4	9086	9							
09	41244	X	41244	-0-	-0-	-0-	1534	1	32201	3	Y	6136	6001	0	3	8	260
							759	4	6750	9							
*10	52045	X	52045	-0-	-0-	-0-	2124	1	38830	3	Y	8315	8338	0	1	8	236
							1944	4	9147	9							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	2613	-0-	-20916	-0-	3	1	2086	2	Y	460	523	0			11
							18	4	506	9							
06	39690	X	16781	-0-	-22909	-0-	41	1	14047	2	Y	2264	2242	0	2	8	31
							203	4	2490	9							
07	33909	X	26932	-0-	-6977	-0-	210	1	22126	3	Y	4012	3970	0			73
							183	4	4413	9							
08	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	517	1	18087	3	Y	3668	3651	0	2	8	88
							167	4	4035	9							
09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	626	1	21154	3	Y	3327	3357	0	2	8	56
							209	4	3660	9							
*10	33001	X	33001	-0-	-0-	-0-	776	1	26648	3	Y	4786	4761	0	1	8	80
							312	4	5265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	4569	-0-		-35297	-0-	3	1	3479	2	Y	970	1024	0			23
								20	4	1067	9							
06	38580	X	28451	-0-		-10129	-0-	59	1	23219	2	Y	4496	4454	0	3	8	62
								227	4	4946	9							
07	35526	X	24780	-0-		-10746	-0-	177	1	19670	3	Y	4344	4327	0			79
								155	4	4778	9							
08	26360	X	26360	-0-		-0-	-0-	491	1	20986	3	Y	4347	4318	0	3	8	105
								101	4	4782	9							
09	33480	X	30293	-0-		-3187	-0-	536	1	24215	3	Y	4888	4909	0	2	8	82
								165	4	5377	9							
*10	34328	X	34328	-0-		-0-	-0-	704	1	27920	3	Y	4993	4991	0	1	8	83
								212	4	5492	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	26965	-0-		-3198	-0-	333	1	22513	2	Y	3678	3717	0	1	8	159
								73	4	4046	9							
06	29190	X	27050	-0-		-2140	-0-	430	1	22468	2	Y	3689	3665	0	3	8	180
								94	4	4058	9							
07	26151	X	26151	-0-		-0-	-0-	424	1	21648	3	Y	3627	3706	0			101
								89	4	3990	9							
08	9364	X	9364	-0-		-0-	-0-	417	1	7647	3	Y	1134	1174	0	1	8	60
								53	4	1247	9							
09	22755	X	22755	-0-		-0-	-0-	798	1	18740	3	Y	2833	2799	0	2	8	92
								101	4	3116	9							
*10	23987	X	23987	-0-		-0-	-0-	823	1	19986	3	Y	2803	2749	0	1	8	145
								95	4	3083	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24867	X	24867	-0-		-0-	-0-	366	1	20113	2	Y	3916	3960	0	1	8	169
								80	4	4308	9							
06	23156	X	23156	-0-		-0-	-0-	400	1	19048	2	Y	3296	3302	0	2	8	161
								82	4	3626	9							
07	22043	X	22043	-0-		-0-	-0-	372	1	17243	3	Y	2865	2946	0			80
								1276	4	3152	9							
08	13458	X	13458	-0-		-0-	-0-	671	1	10875	3	Y	1677	1668	0	1	8	88
								67	4	1845	9							
09	21271	X	21271	-0-		-0-	-0-	776	1	17522	3	Y	2629	2630	0	1	8	86
								81	4	2892	9							
*10	19780	X	19780	-0-		-0-	-0-	761	1	16301	3	Y	2327	2292	0			121
								158	4	2560	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196807	X	196807	-0-		-0-	-0-	141	1	185736	2	Y	8965	8825	0	5	8	216
								1068	4	9862	9							
06	175278	X	175278	-0-		-0-	-0-	381	1	160379	2	Y	12251	12279	0	19	8	169
								1042	4	13476	9							
07	73520	X	73520	-0-		-0-	-0-	445	1	67456	3	Y	4626	4711	0			84
								530	4	5089	9							
08	50801	X	50801	-0-		-0-	-0-	854	1	44348	3	Y	3565	3557	0	6	8	86
								1677	4	3922	9							
09	136770	X	62239	-0-		-74531	-0-	1023	1	56184	3	Y	4097	4110	0	5	8	68
								525	4	4507	9							
10	141329	X	63401	-0-		-77928	-0-	978	1	56909	3	Y	4100	4099	0	1	8	68
								1004	4	4510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	1762	1	19122	2	Y	3079	2974	0			169
							3465	4	3387	9							
06	22590	X	15353	-0-	-7237	-0-	1173	1	11161	2	Y	1132	1241	0			60
							1774	4	1245	9							
07	20863	X	14146	-0-	-6717	-0-	1098	1	10597	3	Y	1002	1023	0			39
							1349	4	1102	9							
08	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	964	1	10258	3	Y	772	755	0			56
							1361	4	849	9							
09	22230	X	13873	-0-	-8357	-0-	1227	1	10764	3	Y	1270	1289	0			37
							485	4	1397	9							
10	22971	X	19474	-0-	-3497	-0-	1362	1	15066	3	Y	1775	1718	0			94
							1093	4	1953	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	96	-0-	-28641	-0-	96	4			Y	-0-					-0-
06	26310	X	21372	-0-	-4938	-0-	181	1	13891	2	Y	2834	2663	0	44	8	127
							4183	4	3117	9							
07	37773	X	37773	-0-	-0-	-0-	356	1	31241	3	Y	4727	4525	0	36	8	293
							976	4	5200	9							
08	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	680	1	30323	3	Y	4915	5112	0	40	8	56
							444	4	5407	9							
09	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	751	1	27555	3	Y	4460	4378	0	54	8	84
							895	4	4906	9							
*10	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	617	1	23181	3	Y	3948	3926	0	55	8	51
							588	4	4343	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	22087	-0-	-7921	-0-	19082	2	3005	9	Y	2732	2641	0	60	8	119
06	26370	X	20915	-0-	-5455	-0-	18044	2	2871	9	Y	2610	2485	0	44	8	200
07	22219	X	21314	-0-	-905	-0-	18352	3	82	4	Y	2618	2622	0	20	8	176
							2880	9									
08	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	18223	3	1811	4	Y	1656	1738	0	26	8	68
							1822	9									
09	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	578	1	18730	3	Y	1562	1568	0	36	8	26
							45	4	1718	9							
*10	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	595	1	16839	3	Y	1775	1702	0	41	8	58
							702	4	1953	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	10357	-0-	-9235	-0-	7534	2	478	4	Y	2132	2114	0	25	8	29
							2345	9									
06	19860	X	13887	-0-	-5973	-0-	11083	2	495	4	Y	2099	2074	0	28	8	26
							2309	9									
07	20522	X	18276	-0-	-2246	-0-	15140	3	641	4	Y	2268	2252	0	17	8	25
							2495	9									
08	DLQ G-10		16940	-0-	16940	16940	265	1	14066	3	Y	2071	2049	0	19	8	28
							331	4	2278	9							
09	DLQ G-10		18939	-0-	18939	35879	278	1	15638	3	Y	2129	2093	0	31	8	33
							681	4	2342	9							
*10	51316	X	15437	-0-	-35879	-0-	253	1	12204	3	Y	1989	1949	0	30	8	43
							792	4	2188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	25196	2	1100	4	Y	2431	2334	0	82	8	32
							2674	9									
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	22027	2	1384	4	Y	2081	2030	0	57	8	26
							2289	9									
07	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	16454	3	928	4	Y	1845	1832	0	19	8	20
							2030	9									
08	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	275	1	15665	3	Y	1796	1769	0	23	8	24
							1616	4	1976	9							
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	237	1	13342	3	Y	1126	1107	0	26	8	17
							418	4	1239	9							
10	12121	X	5250	-0-	-6871	-0-	170	1	4641	3	Y	74	78	0	12	8	1
							358	4	81	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	14436	2	307	4	Y	1582	1533	0	46	8	21
							1740	9									
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	12192	2	337	4	Y	1369	1343	0	30	8	17
							1506	9									
07	9052	X	8158	-0-	-894	-0-	6541	3	286	4	Y	1210	1206	0	8	8	13
							1331	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	198	1	9459	3	Y	1037	1023	0	13	8	14
							373	4	1141	9							
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	201	1	9051	3	Y	1139	1117	0	18	8	18
							320	4	1253	9							
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	235	1	9197	3	Y	1069	1041	0	23	8	23
							464	4	1176	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	8986	-0-	-3414	-0-	6801	2	162	4	Y	1839	1817	0	22	8	25
							2023	9									
06	12000	X	9503	-0-	-2497	-0-	7164	2	257	4	Y	1893	1876	0	18	8	24
							2082	9									
07	9734	X	7827	-0-	-1907	-0-	5734	3	337	4	Y	1596	1595	0	7	8	18
							1756	9									
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	179	1	5568	3	Y	1643	1631	0	8	8	22
							285	4	1807	9							
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	145	1	4207	3	Y	1461	1452	0	8	8	23
							237	4	1607	9							
*10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	171	1	5186	3	Y	1646	1620	0	13	8	36
							339	4	1811	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23144	X	23144	-0-		-0-	-0-	2056	1	12299	2	Y	3319	3303	0			182
								5138	4	3651	9							
06	39098	X	39098	-0-		-0-	-0-	2359	1	27239	2	Y	4612	4551	0			243
								4427	4	5073	9							
07	47050	X	47050	-0-		-0-	-0-	2638	1	35120	3	Y	5181	5222	0			202
								3593	4	5699	9							
08	31694	X	31694	-0-		-0-	-0-	1988	1	22431	3	Y	4035	3945	0			292
								2836	4	4439	9							
09	47939	X	47939	-0-		-0-	-0-	2747	1	37551	3	Y	5926	6046	0			172
								1122	4	6519	9							
*10	34666	X	34666	-0-		-0-	-0-	2348	1	23955	3	Y	5611	5486	0			297
								2191	4	6172	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	23000	-0-		-1707	-0-	365	1	19365	2	Y	2900	2941	0	1	8	125
								80	4	3190	9							
06	24570	X	20954	-0-		-3616	-0-	382	1	17670	2	Y	2561	2559	0	2	8	125
								85	4	2817	9							
07	21233	X	21061	-0-		-172	-0-	384	1	17766	3	Y	2563	2616	0			72
								92	4	2819	9							
08	21284	X	21284	-0-		-0-	-0-	1062	1	16407	3	Y	2344	2290	0	2	8	124
								1237	4	2578	9							
09	18901	X	18901	-0-		-0-	-0-	731	1	15524	3	Y	2299	2347	0	1	8	75
								117	4	2529	9							
10	18879	X	18560	-0-		-319	-0-	721	1	14932	3	Y	2290	2246	0			119
								388	4	2519	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		33009	-0-		33009	188201	335	1	26792	2	Y	4621	4555	0	87	8	212
								799	4	5083	9							
06	T. A.		25354	-0-		25354	213555	368	1	19669	2	Y	3607	3606	0	52	8	161
								1349	4	3968	9							
07	240347	X	26792	-0-		-213555	-0-	480	1	17366	3	Y	3342	3270	0	26	8	207
								5270	4	3676	9							
08	20915	X	20915	-0-		-0-	-0-	553	1	17022	3	Y	2787	2940	0	23	8	31
								274	4	3066	9							
09	34646	X	34646	-0-		-0-	-0-	793	1	27289	3	Y	5393	5269	0	53	8	102
								632	4	5932	9							
*10	67295	X	67295	-0-		-0-	-0-	1075	1	48529	3	Y	8330	8193	0	132	8	107
								8528	4	9163	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130820	X	82348	-0-		-48472	-0-	646	1	72551	2	Y	6072	5675	0	236	8	273
								2472	4	6679	9							
06	126600	X	82177	-0-		-44423	-0-	607	1	74827	2	Y	5925	5753	0	184	8	261
								225	4	6518	9							
07	95004	X	95004	-0-		-0-	-0-	582	1	86572	3	Y	5751	5561	0	98	8	353
								1524	4	6326	9							
08	97291	X	97291	-0-		-0-	-0-	1140	1	87260	3	Y	6861	7021	0	116	8	77
								1344	4	7547	9							
09	76641	X	76641	-0-		-0-	-0-	1125	1	68378	3	Y	5274	5123	0	130	8	98
								1337	4	5801	9							
*10	104187	X	104187	-0-		-0-	-0-	1382	1	93328	3	Y	7184	6972	0	219	8	91
								1575	4	7902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	350	1	28761	2	Y	4794	4700	0	101	8	220
							3156	4	5273	9							
06	33600	X	29032	-0-	-4568	-0-	355	1	22286	2	Y	3544	3545	0	61	8	158
							2493	4	3898	9							
07	36529	X	36529	-0-	-0-	-0-	631	1	28583	3	Y	3949	3827	0	36	8	244
							2971	4	4344	9							
08	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	810	1	27952	3	Y	3974	4132	0	41	8	45
							3306	4	4371	9							
09	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	816	1	25438	3	Y	3652	3573	0	55	8	69
							3349	4	4017	9							
*10	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	687	1	23610	3	Y	3483	3443	0	64	8	45
							3915	4	3831	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	379	1	37178	2	Y	5965	5830	0	120	8	274
							836	4	6562	9							
06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	469	1	36090	2	Y	5638	5570	0	90	8	252
							331	4	6202	9							
07	37154	X	14551	-0-	-22603	-0-	201	1	12498	3	Y	1483	1629	0	14	8	92
							221	4	1631	9							
08	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	857	1	35336	3	Y	5070	5058	0	47	8	57
							560	4	5577	9							
09	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	910	1	30652	3	Y	4836	4743	0	59	8	91
							527	4	5320	9							
*10	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	802	1	33102	3	Y	5643	5577	0	85	8	72
							3529	4	6207	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46996	X	40630	-0-	-6366	-0-	413	1	33302	2	Y	5593	5381	0	108	8	257
							763	4	6152	9							
06	45480	X	39722	-0-	-5758	-0-	400	1	33079	2	Y	5589	5515	0	81	8	250
							95	4	6148	9							
07	42857	X	42857	-0-	-0-	-0-	368	1	35799	3	Y	5423	5296	0	41	8	336
							725	4	5965	9							
08	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	737	1	36654	3	Y	6297	6513	0	49	8	71
							638	4	6927	9							
09	42414	X	42414	-0-	-0-	-0-	852	1	34544	3	Y	5875	5769	0	66	8	111
							555	4	6463	9							
*10	39927	X	39927	-0-	-0-	-0-	684	1	32900	3	Y	5249	5215	0	78	8	67
							569	4	5774	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	11455	2	416	4	Y	2841	2829	0	18	8	192
							3125	9									
06	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	13638	2	224	4	Y	2997	3019	0			170
							3297	9									
07	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	16458	3	326	4	Y	3366	3300	0			236
							3703	9									
08	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	390	1	16449	3	Y	3310	3256	0	35	8	255
							285	4	3641	9							
09	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	397	1	17163	3	Y	3282	3295	0			242
							321	4	3610	9							
*10	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	419	1	19114	3	Y	3395	3432	0			205
							155	4	3735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	18347	-0-		-14079	-0-		13	1	15706	2	Y	2312	2303	0			56
									85	4	2543	9							
06	27420	X	10642	-0-		-16778	-0-		27	1	8591	2	Y	1402	1438	0	1	8	19
									482	4	1542	9							
07	25513	X	16173	-0-		-9340	-0-		141	1	13343	3	Y	2333	2310	0			42
									123	4	2566	9							
08	20851	X	20851	-0-		-0-	-0-		491	1	17189	3	Y	2791	2764	0	2	8	67
									101	4	3070	9							
09	20321	X	20321	-0-		-0-	-0-		524	1	16703	3	Y	2665	2686	0	1	8	45
									162	4	2932	9							
*10	27216	X	27216	-0-		-0-	-0-		691	1	22477	3	Y	3492	3478	0	1	8	58
									207	4	3841	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	13542	-0-		-8406	-0-		11921	2	56	4	Y	1423	1412	0			109
									1565	9									
06	22198	X	22198	-0-		-0-	-0-		19237	2	132	4	Y	2572	2491	0			190
									2829	9									
07	23775	X	23775	-0-		-0-	-0-		20604	3	283	4	Y	2625	2641	0			174
									2888	9									
08	23399	X	23399	-0-		-0-	-0-		778	1	19704	3	Y	2513	2549	0			138
									153	4	2764	9							
09	19320	X	18506	-0-		-814	-0-		654	1	15587	3	Y	1902	1887	0			153
									173	4	2092	9							
10	0	W	19575	-0-		19575	19575		335	1	16277	3	Y	2062	1926	0			289
									695	4	2268	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111317	X	111317	-0-		-0-	-0-		99690	2	5447	4	Y	5618	5692	1			849
									6180	9									
06	69000	X	68658	-0-		-342	-0-		58706	2	6335	4	Y	3288	3756	1			381
									3617	9									
07	88972	X	88972	-0-		-0-	-0-		76548	3	6944	4	Y	4982	4643	1			720
									5480	9									
08	66742	X	66742	-0-		-0-	-0-		62500	3	562	4	Y	3345	3685	1			380
									3680	9									
09	107730	X	87937	-0-		-19793	-0-		82721	3	465	4	Y	4319	4118	1			581
									4751	9									
10	111321	X	88483	-0-		-22838	-0-		83163	3	664	4	Y	4233	4046	1			768
									4656	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	28257	-0-		-4696	-0-		1567	1	18176	2	Y	3124	3053	0			171
									5078	4	3436	9							
06	31890	X	28654	-0-		-3236	-0-		1382	1	23027	2	Y	3188	3191	0			168
									738	4	3507	9							
07	31682	X	28711	-0-		-2971	-0-		1614	1	22961	3	Y	2367	2443	0			92
									1532	4	2604	9							
08	26247	X	26247	-0-		-0-	-0-		1360	1	18698	3	Y	2614	2517	0			189
									3314	4	2875	9							
09	28650	X	24950	-0-		-3700	-0-		1425	1	19891	3	Y	2792	2900	0			81
									563	4	3071	9							
10	29605	X	24217	-0-		-5388	-0-		1430	1	18238	3	Y	2646	2587	0			140
									1638	4	2911	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	22068	2	347	4	Y	3568	3460	0	70	8	147
							3925	9									
06	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	22863	2	388	4	Y	3599	3521	0	56	8	169
							3959	9									
07	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	24202	3	397	4	Y	3567	3548	0	27	8	161
							3924	9									
08	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	1290	1	24363	3	Y	3386	3389	0	34	8	124
							416	4	3725	9							
09	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	1166	1	24202	3	Y	3133	3113	0	47	8	97
							336	4	3446	9							
*10	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	1051	1	19738	3	Y	2671	2599	0	48	8	121
							279	4	2938	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	7072	2	103	4	Y	2422	2397	0	22	8	33
							2664	9									
06	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	10378	2	240	4	Y	2683	2657	0	26	8	33
							2951	9									
07	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	16286	3	219	4	Y	2630	2616	0	18	8	29
							2893	9									
08	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	202	1	9982	3	Y	2350	2335	0	13	8	31
							231	4	2585	9							
09	13470	X	12454	-0-	-1016	-0-	209	1	9267	3	Y	2402	2377	0	18	8	38
							336	4	2642	9							
10	13919	X	12652	-0-	-1267	-0-	233	1	9613	3	Y	2140	2109	0	23	8	46
							452	4	2354	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	18438	-0-	-2394	-0-	15458	2	86	4	Y	2631	2582	0	49	8	35
							2894	9									
06	20160	X	17859	-0-	-2301	-0-	14926	2	213	4	Y	2473	2440	0	37	8	31
							2720	9									
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	15728	3	196	4	Y	2454	2440	0	18	8	27
							2699	9									
08	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	217	1	14500	3	Y	2398	2374	0	19	8	32
							248	4	2638	9							
09	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	239	1	13821	3	Y	2373	2341	0	27	8	37
							333	4	2610	9							
*10	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	281	1	14675	3	Y	2309	2261	0	35	8	50
							629	4	2540	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	10268	-0-	-8053	-0-	1240	1	7311	2	Y	1165	1144	0			64
							435	4	1282	9							
06	17730	X	8967	-0-	-8763	-0-	1115	1	6178	2	Y	1025	1035	0			54
							546	4	1128	9							
07	10801	X	6657	-0-	-4144	-0-	941	1	3870	3	Y	891	910	0			35
							866	4	980	9							
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	703	1	1171	3	Y	668	655	0			48
							1680	4	735	9							
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	985	1	6263	3	Y	925	946	0			27
							389	4	1018	9							
*10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1125	1	8996	3	Y	977	952	0			52
							883	4	1075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	215	1	19105	2	Y	2707	2636	0	62	8	41
							443	4	2978	9							
06	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	214	1	19725	2	Y	2591	2548	0	48	8	36
							2850	9									
07	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	227	1	22535	3	Y	2779	2744	0	26	8	45
							412	4	3057	9							
08	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	1165	1	21538	3	Y	2502	2477	0	30	8	40
							382	4	2752	9							
09	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	1169	1	20616	3	Y	2309	2278	0	41	8	30
							354	4	2540	9							
*10	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	1303	1	18447	3	Y	2119	2022	0	46	8	81
							351	4	2331	9							

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27156	X	25547	-0-	-1609	-0-	221	1	19492	2	Y	4509	4440	0	64	8	69
							874	4	4960	9							
06	27030	X	23711	-0-	-3319	-0-	209	1	18512	2	Y	4248	4211	0	46	8	60
							317	4	4673	9							
07	27100	X	24792	-0-	-2308	-0-	210	1	19257	3	Y	4355	4323	0	22	8	70
							534	4	4791	9							
08	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	969	1	16660	3	Y	4131	4109	0	25	8	67
							1653	4	4544	9							
09	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	996	1	17755	3	Y	4064	4041	0	36	8	54
							659	4	4470	9							
10	19158	X	18222	-0-	-936	-0-	934	1	13365	3	Y	3091	2991	0	34	8	120
							523	4	3400	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9342	-0-	-3492	-0-	687	1	5073	2	Y	3185	3217	0			77
							78	4	3504	9							
06	12420	X	9840	-0-	-2580	-0-	711	1	5523	2	Y	3144	3054	0			167
							148	4	3458	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	617	1	7165	3	Y	3603	3702	0	3	8	65
							170	4	3963	9							
08	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	737	1	8384	3	Y	4264	4221	0	12	8	96
							14	4	4690	9							
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	672	1	5936	3	Y	3314	3329	0			81
							141	4	3645	9							
*10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1199	1	6610	3	Y	3818	3801	0	26	8	72
							534	4	4200	9							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	211	1	9414	2	Y	2585	2554	0	31	8	127
							433	4	2844	9							
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	206	1	9111	2	Y	2238	2189	0	23	8	153
							218	4	2462	9							
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	206	1	8799	3	Y	2118	2133	0	10	8	128
							147	4	2330	9							
08	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	1979	1	9505	3	Y	2364	2375	0	15	8	102
							208	4	2600	9							
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1840	1	7505	3	Y	1866	1821	0	17	8	130
							127	4	2053	9							
*10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1769	1	7492	3	Y	1926	1883	0	21	8	152
							160	4	2119	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16441	-0-	-2562	-0-	1435	1	13787	2	Y	469	514	0			26
							703	4	516	9							
06	18390	X	18387	-0-	-3	-0-	1334	1	13643	2	Y	2604	2493	0			137
							546	4	2864	9							
07	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	1206	1	12989	3	Y	2605	2641	0			101
							337	4	2866	9							
08	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	1101	1	13092	3	Y	2169	2113	0			157
							679	4	2386	9							
09	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	1203	1	13909	3	Y	2442	2528	0			71
							155	4	2686	9							
*10	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	1316	1	15289	3	Y	2281	2231	0			121
							309	4	2509	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	45212	2	10211	9	Y	9283	9234	0			367
06	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	38200	2	8402	9	Y	7638	7569	0			436
07	50538	X	50538	-0-	-0-	-0-	41519	3	9019	9	Y	8199	7606	0			1029
08	46695	X	46695	-0-	-0-	-0-	38013	3	8682	9	Y	7893	8209	0			713
09	48488	X	48488	-0-	-0-	-0-	39812	3	8676	9	Y	7887	7974	0			626
*10	48869	X	48869	-0-	-0-	-0-	39697	3	9172	9	Y	8338	8449	0			515

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

05	48550	X	48550	-0-	-0-	-0-	406	1	40347	2	Y	7007	7066	0	1	8	302
							89	4	7708	9							
06	44940	X	41062	-0-	-3878	-0-	457	1	33579	2	Y	6266	6258	0	4	8	306
							133	4	6893	9							
07	43178	X	41788	-0-	-1390	-0-	525	1	34544	3	Y	6008	6146	0			168
							110	4	6609	9							
08	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	1316	1	29874	3	Y	4817	4727	0	4	8	254
							132	4	5299	9							
09	45580	X	45580	-0-	-0-	-0-	1190	1	36766	3	Y	6263	6310	0	3	8	204
							735	4	6889	9							
*10	45976	X	45976	-0-	-0-	-0-	1182	1	37038	3	Y	6192	6074	0	1	8	321
							945	4	6811	9							

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	38	1	23823	2	Y	6229	6206	0	1	8	78
							311	4	6852	9							
06	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	18956	2	200	4	Y	5110	5084	0	2	8	102
							5621	9									
07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	18	1	18192	3	Y	4841	4845	0			98
							202	4	5325	9							
08	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	824	1	18885	3	Y	4990	5009	0	2	8	77
							231	4	5489	9							
09	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	380	1	10449	3	Y	2995	2944	0	1	8	127
							171	4	3295	9							
*10	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	621	1	12928	3	Y	3799	3818	0			108
							223	4	4179	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	19616	-0-	-3603	-0-	16876	2	113	4	Y	2388	2335	0	53	8	32
							2627	9									
06	21960	X	18343	-0-	-3617	-0-	15704	2	286	4	Y	2139	2106	0	39	8	26
							2353	9									
07	18757	X	18112	-0-	-645	-0-	15706	3	250	4	Y	1960	1946	0	18	8	22
							2156	9									
08	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	239	1	11655	3	Y	1428	1414	0	17	8	19
							1227	4	1571	9							
09	15150	X	8053	-0-	-7097	-0-	172	1	6487	3	Y	829	822	0	13	8	13
							482	4	912	9							
10	15655	X	1302	-0-	-14353	-0-	124	1	500	3	Y	16	26	0	3	8	-0-
							660	4	18	9							

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	9309	2	122	4	Y	6070	6074	0			175
							6677	9									
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	8562	2	213	4	Y	5132	5161	0			146
							5645	9									
07	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	8139	3	454	4	Y	5635	5595	0			186
							6199	9									
08	DLQ G-10		15943	-0-	15943	15943	585	1	9131	3	Y	5581	5548	0			219
							88	4	6139	9							
09	DLQ G-10		12911	-0-	12911	28854	518	1	7038	3	Y	4786	4826	0			179
							90	4	5265	9							
10	DLQ G-10		15307	-0-	15307	44161	579	1	7727	3	Y	5297	5365	0			111
							1174	4	5827	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

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

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

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

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	1417	1	15123	2	Y	2348	2302	0			129
							591	4	2583	9							
06	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	1204	1	14459	2	Y	1849	1881	0			97
							722	4	2034	9							
07	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	1586	1	17619	3	Y	2791	2779	0			109
							1677	4	3070	9							
08	DLQ G-10		28595	-0-	28595	28595	1984	1	20866	3	Y	2997	2889	0			217
							2448	4	3297	9							
09	DLQ G-10		42806	-0-	42806	71401	2685	1	34562	3	Y	4090	4188	0			119
							1060	4	4499	9							
10	DLQ G-10		44732	-0-	44732	116133	2737	1	34663	3	Y	3940	3851	0			208
							2998	4	4334	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26629	X	25585	-0-	-1044	-0-	226	1	22703	2	Y	1993	1916	0	73	8	96
							464	4	2192	9							
06	25770	X	24626	-0-	-1144	-0-	217	1	22075	2	Y	1923	1835	0	55	8	129
							219	4	2115	9							
07	26629	X	25369	-0-	-1260	-0-	230	1	23018	3	Y	1779	1775	0	26	8	107
							164	4	1957	9							
08	DLQ G-10		26569	-0-	26569	26569	227	1	24077	3	Y	1902	1896	0	32	8	81
							173	4	2092	9							
09	DLQ G-10		22605	-0-	22605	49174	151	1	20551	3	Y	1564	1499	0	38	8	108
							183	4	1720	9							
10	DLQ G-10		22912	-0-	22912	72086	20937	3	175	4	Y	1636	1570	0	48	8	126
							1800	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49786	X	28721	-0-	-21065	-0-	22707	2	484	4	Y	5027	4889	0	1	8	287
							5530	9									
06	48180	X	43407	-0-	-4773	-0-	32611	2	3611	4	Y	6532	6607	0	4	8	208
							7185	9									
07	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	24724	3	3398	4	Y	4543	4565	0			186
							4997	9									
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	1020	1	39270	3	Y	6530	6449	0	5	8	262
							1019	4	7183	9							
09	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	1009	1	43186	3	Y	5844	5906	0	4	8	196
							478	4	6428	9							
10	44857	X	25362	-0-	-19495	-0-	845	1	20289	3	Y	3000	2959	0	1	8	236
							928	4	3300	9							

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42873	X	20043	-0-	-22830	-0-	15324	2	572	4	Y	3770	3655	0			215
							4147	9									
06	41490	X	23668	-0-	-17822	-0-	17795	2	1002	4	Y	4428	4500	0	2	8	141
							4871	9									
07	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	18910	3	994	4	Y	4586	4539	0			188
							5045	9									
08	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	721	1	17109	3	Y	4112	4133	0	2	8	165
							1530	4	4523	9							
09	23670	X	12183	-0-	-11487	-0-	448	1	9054	3	Y	2248	2337	0	1	8	75
							208	4	2473	9							
10	24955	X	12236	-0-	-12719	-0-	410	1	5914	3	Y	2663	2529	0			209
							2983	4	2929	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	1523	1	15770	2	Y	2793	2719	0			153
							3268	4	3072	9							
06	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1467	1	16884	2	Y	2346	2376	0			123
							2011	4	2581	9							
07	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	1346	1	16541	3	Y	2110	2151	0			82
							1336	4	2321	9							
08	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	1331	1	14796	3	Y	1821	1771	0			132
							1919	4	2003	9							
09	DLQ G-10		19830	-0-	19830	39879	1079	1	16132	3	Y	1994	2068	0			58
							426	4	2193	9							
10	DLQ G-10		18328	-0-	18328	58207	1136	1	14345	3	Y	1777	1741	0			94
							892	4	1955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

05	43028	X	20128	-0-	-22900	-0-	37	1	17318	2	Y	2245	2249	0			28
							303	4	2470	9							
06	38430	X	29618	-0-	-8812	-0-	25027	2	398	4	Y	3812	3761	0	3	8	76
							4193	9									
07	39184	X	32350	-0-	-6834	-0-	27	1	27685	3	Y	3938	3934	0			80
							306	4	4332	9							
08	33542	X	31635	-0-	-1907	-0-	1211	1	25868	3	Y	3814	3832	0	3	8	59
							361	4	4195	9							
09	29730	X	20235	-0-	-9495	-0-	804	1	16587	3	Y	2240	2203	0	1	8	95
							380	4	2464	9							
10	32364	X	28768	-0-	-3596	-0-	1342	1	22407	3	Y	3274	3275	0	1	8	93
							1418	4	3601	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

05	31868	X	17499	-0-	-14369	-0-	14087	2	460	4	Y	2684	2608	0			153
							2952	9									
06	29520	X	20762	-0-	-8758	-0-	16379	2	947	4	Y	3124	3176	0	2	8	99
							3436	9									
07	29357	X	16992	-0-	-12365	-0-	13445	3	744	4	Y	2548	2543	0			104
							2803	9									
08	DLQ G-10		15621	-0-	15621	15621	421	1	11524	3	Y	2322	2331	0	2	8	93
							1122	4	2554	9							
09	DLQ G-10		21695	-0-	21695	37316	617	1	17272	3	Y	3200	3185	0	1	8	107
							286	4	3520	9							
10	DLQ G-10		18093	-0-	18093	55409	734	1	13713	3	Y	2597	2500	0			204
							789	4	2857	9							

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

05	33914	X	22831	-0-	-11083	-0-	38	1	19478	2	Y	2251	2250	0	1	8	28
							839	4	2476	9							
06	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	31057	2	386	4	Y	3740	3690	0	4	8	74
							4114	9									
07	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	29	1	30327	3	Y	3719	3718	0			75
							332	4	4091	9							
08	DLQ G-10		34684	-0-	34684	34684	1337	1	29115	3	Y	3502	3519	0	4	8	54
							380	4	3852	9							
09	DLQ G-10		25337	-0-	25337	60021	951	1	21548	3	Y	2195	2154	0	2	8	93
							423	4	2415	9							
10	DLQ G-10		30719	-0-	30719	90740	1459	1	25390	3	Y	3065	3070	0	1	8	87
							498	4	3372	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70370	X	61306	-0-	-9064	-0-	57708	2	115	4	Y	3166	3188	0			55
							3483	9									
06	68100	X	56144	-0-	-11956	-0-	53440	2	110	4	Y	2358	2366	0			47
							2594	9									
07	66495	X	55487	-0-	-11008	-0-	52890	3	103	4	Y	2267	2265	0			49
							2494	9									
08	DLQ G-10		52371	-0-	52371	52371	49762	3	102	4	Y	2279	2302	0			26
							2507	9									
09	DLQ G-10		46779	-0-	46779	99150	44324	3	104	4	Y	2137	2109	0			54
							2351	9									
10	DLQ G-10		47758	-0-	47758	146908	45309	3	115	4	Y	2122	2138	0			38
							2334	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	23561	-0-	-3006	-0-	17004	2	1887	4	N	4245	4247	0	4	8	140
							4670	9									
06	27150	X	24819	-0-	-2331	-0-	18243	2	2052	4	N	4113	4130	0			123
							4524	9									
07	28055	X	22700	-0-	-5355	-0-	18395	3	4305	9	N	3914	3916	0			121
08	28055	X	17399	-0-	-10656	-0-	14029	3	3370	9	N	3064	3045	0			140
09	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	526	162	0			504
*10	25637	X	9241	-0-	-16396	-0-	274	1	6213	3	Y	1913	2279	0	135	1	3
							650	4	2104	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	2448	-0-	-10014	-0-	2134	2	314	9	Y	285	287	0	7	1	10
06	8640	X	8592	-0-	-48	-0-	7713	2	879	9	Y	799	775	0			34
07	8928	X	8473	-0-	-455	-0-	7583	3	890	9	Y	809	823	0			20
08	DLQ G-10		8258	-0-	8258	8258	7403	3	855	9	Y	777	787	0			10
09	DLQ G-10		7748	-0-	7748	16006	6870	3	878	9	Y	798	796	0			12
10	DLQ G-10		8575	-0-	8575	24581	7625	3	950	9	Y	864	866	0			10

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	30296	-0-	-4703	-0-	20563	2	3674	4	N	5508	5531	0	8	8	104
							6059	9									
06	33870	X	28178	-0-	-5692	-0-	18679	2	3846	4	N	5139	5144	0			99
							5653	9									
07	34999	X	28885	-0-	-6114	-0-	21630	3	1586	4	N	5154	5139	0			114
							5669	9									
08	33976	X	27396	-0-	-6580	-0-	20878	3	1051	4	N	4970	4823	0	14	8	247
							5467	9									
09	32400	X	18165	-0-	-14235	-0-	14125	3	378	4	N	3329	3444	0			132
							3662	9									
10	30287	X	717	-0-	-29570	-0-	711	3	5	4	N	1	58	0			75
							1	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	1021	1	13160	2	Y	5856	5880	0			141
							15	4	6442	9							
06	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	970	1	11830	2	Y	5471	5321	0			291
							6	4	6018	9							
07	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	689	1	11374	3	Y	5399	5585	0	8	8	97
							6	4	5939	9							
08	DLQ G-10		17233	-0-	17233	17233	653	1	10805	3	Y	4844	4806	0	26	8	109
							447	4	5328	9							
09	DLQ G-10		19528	-0-	19528	36761	754	1	13159	3	Y	4645	4640	0			114
							505	4	5110	9							
10	DLQ G-10		22784	-0-	22784	59545	1415	1	16035	3	Y	4717	4674	0	69	8	88
							145	4	5189	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	23522	-0-	-1867	-0-	19673	2	3849	9	Y	3499	3378	0	61	8	153
06	24570	X	22140	-0-	-2430	-0-	18656	2	3484	9	Y	3167	3032	0	45	8	243
07	24583	X	22352	-0-	-2231	-0-	18473	3	3879	9	Y	3526	3511	0	20	8	238
08	DLQ G-10		18633	-0-	18633	18633	16700	3	1933	9	Y	1757	1901	0	21	8	73
09	DLQ G-10		19533	-0-	19533	38166	563	1	16674	3	Y	2087	2093	0	32	8	35
							2296	9									
10	DLQ G-10		19142	-0-	19142	57308	574	1	15194	3	Y	2268	2190	0	38	8	75
							879	4	2495	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	29691	-0-	-1247	-0-	24448	2	5243	9	Y	4766	4619	0	76	8	208
06	29940	X	27349	-0-	-2591	-0-	22637	2	4712	9	Y	4284	4108	0	55	8	329
07	30938	X	21318	-0-	-9620	-0-	17879	3	3439	9	Y	3126	3224	0	20	8	211
08	DLQ G-10		25669	-0-	25669	25669	18432	3	817	4	Y	5836	5778	0	25	8	244
							6420	9									
09	DLQ G-10		26719	-0-	26719	52388	571	1	19937	3	Y	5470	5584	0	38	8	92
							194	4	6017	9							
10	DLQ G-10		24680	-0-	24680	77068	600	1	17588	3	Y	4986	4868	0	44	8	166
							1007	4	5485	9							

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69440	X	58257	-0-	-11183	-0-	51195	2	659	4	Y	5821	5632	0	162	8	78
							6403	9									
06	62310	X	50677	-0-	-11633	-0-	44062	2	236	4	Y	5799	5711	0	107	8	59
							6379	9									
07	62930	X	13851	-0-	-49079	-0-	12130	3	139	4	Y	1438	1425	0	14	8	58
							1582	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
09	DLQ G-10		26780	-0-	26780	26780	685	1	21625	3	Y	3705	3506	0	42	8	157
							394	4	4076	9							
10	DLQ G-10		27906	-0-	27906	54686	984	1	22735	3	Y	3515	3564	0	55	8	53
							320	4	3867	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	21722	-0-	-2768	-0-	17655	2	627	4	Y	3127	3049	0	57	8	112
							3440	9									
06	23700	X	21200	-0-	-2500	-0-	17472	2	499	4	Y	2935	2904	0	44	8	99
							3229	9									
07	24490	X	21503	-0-	-2987	-0-	17711	3	623	4	Y	2881	2854	0	20	8	106
							3169	9									
08	DLQ G-10		20605	-0-	20605	20605	17290	3	271	4	Y	2767	2788	0	23	8	62
							3044	9									
09	DLQ G-10		18177	-0-	18177	38782	15175	3	217	4	Y	2532	2518	0	28	8	48
							2785	9									
10	DLQ G-10		17777	-0-	17777	56559	14785	3	214	4	Y	2525	2486	0	34	8	53
							2778	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67735	X	64190	-0-	-3545	-0-	54866	2	872	4	Y	7684	7476	0	174	8	104
							8452	9									
06	67200	X	54352	-0-	-12848	-0-	45153	2	886	4	Y	7557	7472	0	112	8	77
							8313	9									
07	69440	X	14608	-0-	-54832	-0-	12213	3	406	4	Y	1808	1798	0	14	8	73
							1989	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
09	DLQ G-10		18924	-0-	18924	18924	467	1	14154	3	Y	2703	2559	0	29	8	115
							1330	4	2973	9							
10	DLQ G-10		16946	-0-	16946	35870	655	1	13476	3	Y	2222	2270	0	33	8	34
							371	4	2444	9							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39744	X	39744	-0-	-0-	-0-	34070	2	5674	9	Y	5158	4978	0	106	8	134
06	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	38306	2	206	4	Y	4636	4591	0	93	8	86
							5100	9									
07	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	27161	3	21	4	Y	4143	4083	0	30	8	116
							4557	9									
08	DLQ G-10		40917	-0-	40917	40917	35708	3	22	4	Y	4715	4603	0	46	8	182
							5187	9									
09	DLQ G-10		37576	-0-	37576	78493	32488	3	9	4	Y	4617	4685	0	60	8	54
							5079	9									
10	DLQ G-10		30352	-0-	30352	108845	26155	3	10	4	Y	3806	3783	0			77
							4187	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51088	X	45147	-0-	-5941	-0-	39079	2	548	4	Y	5018	4873	0	124	8	68
							5520	9									
06	49440	X	32605	-0-	-16835	-0-	27265	2	466	4	Y	4431	4387	0	67	8	45
							4874	9									
07	49662	X	36717	-0-	-12945	-0-	31510	3	690	4	Y	4106	3950	0	36	8	165
							4517	9									
08	DLQ G-10		70320	-0-	70320	70320	2880	1	54193	3	Y	9929	9772	0	76	8	246
							2325	4	10922	9							
09	DLQ G-10		48718	-0-	48718	119038	1129	1	39444	3	Y	7252	7115	0	75	8	308
							168	4	7977	9							
10	DLQ G-10		15461	-0-	15461	134499	449	1	12170	3	Y	2077	2353	0			32
							557	4	2285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63581	X	58109	-0-	-5472	-0-	50053	2	693	4	Y	6694	6507	0	158	8	90
							7363	9									
06	61530	X	50941	-0-	-10589	-0-	43688	2	96	4	Y	6506	6424	0	106	8	66
							7157	9									
07	63581	X	11785	-0-	-51796	-0-	10181	3	154	4	Y	1318	1320	0	11	8	53
							1450	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
09	DLQ G-10		21715	-0-	21715	21715	506	1	17618	3	Y	2550	2407	0	35	8	108
							786	4	2805	9							
10	DLQ G-10		22862	-0-	22862	44577	792	1	18363	3	Y	2953	2971	0	45	8	45
							459	4	3248	9							

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	50953	-0-	-2801	-0-	44586	2	27	4	Y	5764	5536	0	139	8	149
							6340	9									
06	60637	X	60637	-0-	-0-	-0-	53955	2	563	4	Y	5563	5477	0	132	8	103
							6119	9									
07	53754	X	49479	-0-	-4275	-0-	43709	3	38	4	Y	5211	5121	0	48	8	145
							5732	9									
08	DLQ G-10		29076	-0-	29076	29076	26077	3	21	4	Y	2707	2714	0	34	8	104
							2978	9									
09	DLQ G-10		41908	-0-	41908	70984	37073	3	31	4	Y	4367	4352	0	68	8	51
							4804	9									
10	DLQ G-10		43483	-0-	43483	114467	38107	3	32	4	Y	4858	4810	0			99
							5344	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117924	X	96693	-0-	-21231	-0-	86589	2	2768	4	Y	6669	6686	0			129
							7336	9									
06	110580	X	94505	-0-	-16075	-0-	86220	2	743	4	Y	6856	6846	0			139
							7542	9									
07	108128	X	102737	-0-	-5391	-0-	95746	3	6991	9	Y	6355	6271	0			223
08	DLQ G-10		76015	-0-	76015	76015	67705	3	874	4	Y	6760	6801	0			182
							7436	9									
09	DLQ G-10		79603	-0-	79603	155618	70765	3	812	4	Y	7296	7367	0			111
							8026	9									
10	DLQ G-10		78591	-0-	78591	234209	68709	3	1534	4	Y	7589	7553	0			147
							8348	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47988	X	40899	-0-	-7089	-0-	36137	2	1307	4	Y	3141	3145	0			61
							3455	9									
06	45900	X	29811	-0-	-16089	-0-	27128	2	250	4	Y	2212	2228	0			45
							2433	9									
07	44702	X	93	-0-	-44609	-0-	91	4	2	9	Y	2	47	0			-0-
08	DLQ G-10		31512	-0-	31512	31512	29410	3	78	4	Y	1840	1790	0			50
							2024	9									
09	DLQ G-10		21193	-0-	21193	52705	20231	3	3	4	Y	872	909	0			13
							959	9									
10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	69038	15948	3	4	4	Y	346	352	0			7
							381	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51956	X	35917	-0-	-16039	-0-	29572	2	162	4	Y	5621	5412	0	93	8	182
							6183	9									
06	39532	X	39532	-0-	-0-	-0-	33479	2	106	4	Y	5406	5305	0	81	8	202
							5947	9									
07	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	37445	3	79	4	Y	6192	6089	0	41	8	264
							6811	9									
08	DLQ G-10		45728	-0-	45728	45728	38921	3	38	4	Y	6154	6286	0	50	8	82
							6769	9									
09	DLQ G-10		43841	-0-	43841	89569	740	1	36799	3	Y	5639	5497	0	69	8	155
							99	4	6203	9							
10	DLQ G-10		44170	-0-	44170	133739	1142	1	36567	3	Y	5874	5793	0	86	8	150
							6461	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66772	X	66772	-0-	-0-	-0-	55962	2	10810	9	Y	9827	9463	0	175	8	318
06	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	57832	2	11347	9	Y	10315	10107	0	140	8	386
07	69426	X	69426	-0-	-0-	-0-	58468	3	10958	9	Y	9962	9860	0	63	8	425
08	DLQ G-10		59251	-0-	59251	59251	50048	3	9203	9	Y	8366	8615	0	64	8	112
09	DLQ G-10		54035	-0-	54035	113286	893	1	44548	3	Y	7813	7626	0	84	8	215
							8594	9									
10	DLQ G-10		47998	-0-	47998	161284	1237	1	39611	3	Y	6500	6456	0	93	8	166
							7150	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	22880	2	103	4	Y	5809	5744	0	72	8	151
							6390	9									
06	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	22976	2	37	4	Y	5769	5628	0	56	8	236
							6346	9									
07	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	22609	3	20	4	Y	5688	5589	0	25	8	310
							6257	9									
08	DLQ G-10		27405	-0-	27405	27405	21402	3	5	4	Y	5453	5586	0	28	8	149
							5998	9									
09	DLQ G-10		25736	-0-	25736	53141	20559	3	16	4	Y	4692	4758	0	38	8	45
							5161	9									
*10	DLQ G-10		23987	-0-	23987	77128	19261	3	4726	9	Y	4296	4144	0	44	8	153

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	19250	-0-	-6356	-0-	16914	2	7	4	Y	2117	2014	0	53	8	68
							2329	9									
06	24780	X	11916	-0-	-12864	-0-	10427	2	4	4	Y	1350	1343	0	25	8	50
							1485	9									
07	25606	X	10512	-0-	-15094	-0-	9445	3	1067	9	Y	970	969	0	10	8	41
08	DLQ G-10		7575	-0-	7575	7575	6961	3	2	4	Y	556	581	0	9	8	7
							612	9									
09	DLQ G-10		9687	-0-	9687	17262	170	1	8498	3	Y	926	892	0	16	8	25
							1019	9									
10	DLQ G-10		4955	-0-	4955	22217	134	1	4294	3	Y	479	482	0	10	8	12
							527	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53847	X	47206	-0-	-6641	-0-	37320	2	647	4	Y	8399	8125	0	118	8	273
							9239	9									
06	52110	X	44359	-0-	-7751	-0-	35596	2	292	4	Y	7701	7598	0	87	8	289
							8471	9									
07	53847	X	46178	-0-	-7669	-0-	37680	3	197	4	Y	7546	7472	0	41	8	322
							8301	9									
08	DLQ G-10		44212	-0-	44212	44212	36372	3	89	4	Y	7046	7227	0	47	8	94
							7751	9									
09	DLQ G-10		42499	-0-	42499	86711	693	1	34520	3	Y	6597	6445	0	65	8	181
							29	4	7257	9							
10	DLQ G-10		39437	-0-	39437	126148	1001	1	32010	3	Y	5788	5746	0	75	8	148
							59	4	6367	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57691	X	48030	-0-	-9661	-0-	42640	2	1398	4	Y	3629	3641	0			70
							3992	9									
06	54150	X	45352	-0-	-8798	-0-	40115	2	1014	4	Y	3839	3831	0			78
							4223	9									
07	53878	X	45077	-0-	-8801	-0-	41313	3	44	4	Y	3382	3341	0			119
							3720	9									
08	DLQ G-10		48731	-0-	48731	48731	42486	3	1903	4	Y	3947	3960	0			106
							4342	9									
09	DLQ G-10		44246	-0-	44246	92977	38005	3	2371	4	Y	3518	3570	0			54
							3870	9									
10	DLQ G-10		45159	-0-	45159	138136	36848	3	4452	4	Y	3508	3494	0			68
							3859	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	8666	2	336	4	N	2714	2673	0	28	8	257
							2985	9									
06	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	8550	2	350	4	N	3121	3064	0	22	8	292
							3433	9									
07	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	15826	3	550	4	N	4129	3073	0	575	1	755
							4542	9					18	8			
08	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	441	1	12011	3	N	3265	2540	0	742	1	721
							1037	4	3592	9			17	8			
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	535	1	14161	3	N	3547	2830	0	721	1	689
							443	4	3902	9			28	8			
*10	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	547	1	12952	3	N	3234	2476	0	731	1	684
							361	4	3557	9			32	8			

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	84	1	20057	2	N	3211	2146	0	962	1	191
							2734	4	3532	9			71	8			
06	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	394	1	24786	2	N	3399	2335	0	930	1	261
							1176	4	3739	9			64	8			
07	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	436	1	27519	3	N	3323	2224	0	1121	1	207
							690	4	3655	9			32	8			
08	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	194	1	23531	3	N	3229	2091	0	962	1	350
							2016	4	3552	9			33	8			
09	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	231	1	22863	3	N	3283	2205	0	968	1	415
							1380	4	3611	9			45	8			
*10	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	301	1	26439	3	N	3519	2411	0	1163	1	292
							3057	4	3871	9			68	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	15853	-0-	-12233	-0-	12910	2	2943	9	Y	2675	2621	0	40	8	69
06	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	14392	2	2	4	Y	2868	2785	0	35	8	117
							3155	9									
07	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	15875	3	3337	9	Y	3034	2968	0	18	8	165
08	DLQ G-10		19820	-0-	19820	19820	16595	3	3225	9	Y	2932	3076	0	21	8	-0-
09	DLQ G-10		18621	-0-	18621	38441	15683	3	2938	9	Y	2671	2617	0	29	8	25
*10	DLQ G-10		19052	-0-	19052	57493	16197	3	2855	9	Y	2595	2491	0	37	8	92

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	4382	2	76	4	N	645	570	1	14	8	208
							710	9									
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	3672	2	434	4	N	659	585	1	10	8	272
							725	9									
07	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4045	3	70	4	N	620	366	1	5	8	521
							682	9									
08	5177	X	3846	-0-	-1331	-0-	3335	3	95	4	N	378	539	1	4	8	356
							416	9									
09	5010	X	4361	-0-	-649	-0-	3707	3	82	4	N	520	7	8			869
							572	9									
10	5177	X	966	-0-	-4211	-0-	847	3	11	4	N	98	754	1	2	8	211
							108	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	328	2	18	4	N	1	1	8			107
							1	9									
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	81	3	23	4	N	162					269
							178	9									
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					269
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	3661	3	122	4	N	1133	773	1	7	8	622
							1246	9									
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	3858	3	123	4	N	1145	1475	1	9	8	283
							1260	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	6384	2	2679	4	N	1467	1425	1	28	8	472
							1614	9									
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	5460	2	142	4	N	1181	1040	1	14	8	599
							1299	9									
07	6665	X	5909	-0-	-756	-0-	4652	3	135	4	N	1020	1039	1	5	8	575
							1122	9									
08	6665	X	2341	-0-	-4324	-0-	1832	3	45	4	N	422	519	1	2	8	476
							464	9									
09	6450	X	3888	-0-	-2562	-0-	2881	3	104	4	N	821	701	1	6	8	590
							903	9									
10	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	3488	3	154	4	N	867	682	1	8	8	767
							954	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	12921	2	118	4	Y	1053	996	1	41	8	808
							1158	9									
06	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	12517	2	112	4	Y	1087	1009	1	31	8	855
							1196	9									
07	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7997	3	105	4	Y	980	947	1	9	8	879
							1078	9									
08	DLQ G-10		14961	-0-	14961	14961	13689	3	117	4	Y	1050	992	1	18	8	919
							1155	9									
09	DLQ G-10		13566	-0-	13566	28527	12451	3	99	4	Y	924	828	1	23	8	992
							1016	9									
10	DLQ G-10		10852	-0-	10852	39379	9853	3	93	4	Y	824	975	1	23	8	818
							906	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	10413	-0-	-8311	-0-	7386	2	373	4	Y	2413	2351	1	24	8	924
							2654	9									
06	20250	X	9701	-0-	-10549	-0-	5630	2	1388	4	Y	2439	2319	1	17	8	1027
							2683	9									
07	20925	X	11614	-0-	-9311	-0-	8605	3	330	4	Y	2435	2343	1	10	8	1109
							2679	9									
08	DLQ G-10		8013	-0-	8013	8013	4279	3	1136	4	Y	2362	2293	1	7	8	1171
							2598	9									
09	DLQ G-10		6750	-0-	6750	14763	3971	3	460	4	Y	2108	1922	1	8	8	1349
							2319	9									
10	DLQ G-10		6249	-0-	6249	21012	4216	3	298	4	Y	1577	1997	1	10	8	919
							1735	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	5188	2	130	4	N	1186	1123	1	17	8	305
							1305	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	6350	2	507	4	N	1374	1360	1	17	8	302
							1511	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1	199	1			104
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					104
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	6079	3	252	4	N	2054	1664	1	12	8	482
							2259	9									
10	4836	X	2219	-0-	-2617	-0-	1605	3	55	4	N	508	562	1	4	8	424
							559	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10137	-0-		-0-	-0-	409	1	7725	2	N	1600	1509	1	26	8	224
								243	4	1760	9							
06	9479	X	9479	-0-		-0-	-0-	415	1	6745	2	N	1481	1527	1	19	8	159
								690	4	1629	9							
07	9228	X	9228	-0-		-0-	-0-	418	1	7039	3	N	1452	1335	1	8	8	268
								174	4	1597	9							
08	9072	X	9072	-0-		-0-	-0-	937	1	6416	3	N	1458	1472	1	10	8	244
								115	4	1604	9							
09	9435	X	9435	-0-		-0-	-0-	915	1	6829	3	N	1461	1323	1	14	8	368
								84	4	1607	9							
*10	8262	X	8262	-0-		-0-	-0-	844	1	5646	3	N	1496	1493	1	15	8	356
								126	4	1646	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	5847	2	64	4	N	1202	1349	1	18	8	164
								1322	9									
06	6660	X	2117	-0-		-4543	-0-	1709	2	27	4	N	346	372	1	4	8	134
								381	9									
07	7285	X	3809	-0-		-3476	-0-	3027	3	2	4	N	709	559	1	3	8	281
								780	9									
08	7285	X	7242	-0-		-43	-0-	5803	3	120	4	N	1199	1341	1	8	8	131
								1319	9									
09	7122	X	7122	-0-		-0-	-0-	5812	3	25	4	N	1168	965	1	11	8	323
								1285	9									
10	7223	X	6787	-0-		-436	-0-	5461	3	13	4	N	1194	1307	1	12	8	198
								1313	9									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10876	X	10876	-0-		-0-	-0-	8523	2	373	4	N	1800	1523	1	28	8	493
								1980	9									
06	5082	X	5082	-0-		-0-	-0-	3849	2	343	4	N	809	1099	1	10	8	193
								890	9									
07	12329	X	12329	-0-		-0-	-0-	9623	3	377	4	N	2117	1924	1	11	8	375
								2329	9									
08	11222	X	11222	-0-		-0-	-0-	8793	3	574	4	N	1686	1506	1	12	8	543
								1855	9									
09	9763	X	9763	-0-		-0-	-0-	7732	3	373	4	N	1507	1690	1	15	8	345
								1658	9									
*10	9294	X	9294	-0-		-0-	-0-	7321	3	365	4	N	1462	1481	1	17	8	309
								1608	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8063	X	8063	-0-		-0-	-0-	432	1	5709	2	N	1512	1533	1	20	8	245
								259	4	1663	9							
06	7710	X	7307	-0-		-403	-0-	392	1	5304	2	N	1327	1351	1	14	8	207
								151	4	1460	9							
07	8153	X	7051	-0-		-1102	-0-	436	1	4891	3	N	1415	1344	1	6	8	272
								167	4	1557	9							
08	8153	X	6992	-0-		-1161	-0-	936	1	4272	3	N	1477	1516	1	7	8	226
								159	4	1625	9							
09	7890	X	4757	-0-		-3133	-0-	810	1	2414	3	N	1263	948	1	6	8	535
								144	4	1389	9							
10	8060	X	5156	-0-		-2904	-0-	619	1	2750	3	N	1097	959	1	9	8	664
								580	4	1207	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	9971	2	82	4	N	2215	2065	1	31	8	725
							2437	9									
06	12840	X	11582	-0-	-1258	-0-	8931	2	179	4	N	2247	2420	1	22	8	530
							2472	9									
07	13144	X	11569	-0-	-1575	-0-	9230	3	80	4	N	2054	2198	1	10	8	376
							2259	9									
08	12493	X	10094	-0-	-2399	-0-	867	1	7254	3	N	1753	1855	1	11	8	263
							45	4	1928	9							
09	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	898	1	8906	3	N	2098	1551	1	18	8	792
							187	4	2308	9							
*10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	899	1	9236	3	N	2100	2075	1	23	8	794
							52	4	2310	9							

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	426	-0-	-9029	-0-	277	1	8	4	N	128	177	1	1	8	165
							141	9									
06	8850	X	1897	-0-	-6953	-0-	271	1	1195	2	N	392	363	1	4	8	190
							431	9									
07	8928	X	3261	-0-	-5667	-0-	432	1	2129	3	N	636	722	1	3	8	101
							700	9									
08	8494	X	782	-0-	-7712	-0-	556	1	226	9	N	205	1	8			305
09	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	702	1	558	3	N	264	374	1	2	8	193
							290	9									
10	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	877	1	1197	3	N	458	387	1	5	8	259
							504	9									

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	425	1	10296	2	N	1632	1721	1	35	8	184
							349	4	1795	9							
06	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	379	1	10194	2	N	1972	1739	1	27	8	390
							558	4	2169	9							
07	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	416	1	10879	3	N	1769	1729	1	13	8	417
							378	4	1946	9							
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	946	1	10832	3	N	1798	1718	1	16	8	481
							758	4	1978	9							
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	908	1	8881	3	N	1448	1522	1	18	8	389
							200	4	1593	9							
*10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	908	1	10010	3	N	1645	1710	1	25	8	299
							209	4	1810	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3211	2	102	4	N	842	1056	1	10	8	308
							926	9									
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1	1	4388	2	N	1052	907	1	11	8	442
							134	4	1157	9							
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4325	3	115	4	N	1068	1116	1	5	8	389
							1175	9									
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	4517	3	112	4	N	1045	1101	1	6	8	327
							1150	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	2676	3	74	4	N	665	398	1	5	8	589
							732	9									
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1734	3	65	4	N	603	1093	1	4	8	95
							663	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

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

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 10896 - 15264

05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	422	1	2404	3	N	555	520	1	9	8	341
							88	4	611	9							
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	57	3	9	9	N	8	172	1			177
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					177
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					177
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					177
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	3	N	616	166	1	5	8	622
							88	4	678	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 10879 - 21718

05	100936	X	69595	-0-	-31341	-0-	66131	2	128	4	Y	3033	3067	0			53
							3336	9									
06	97680	X	65940	-0-	-31740	-0-	62581	2	124	4	Y	2941	2936	0			58
							3235	9									
07	97278	X	66679	-0-	-30599	-0-	63321	3	124	4	Y	2940	2935	0			63
							3234	9									
08	DLQ G-10		65539	-0-	65539	65539	62173	3	183	4	Y	2894	2924	0			33
							3183	9									
09	DLQ G-10		59605	-0-	59605	125144	56570	3	131	4	Y	2640	2606	0			67
							2904	9									
10	DLQ G-10		62496	-0-	62496	187640	59289	3	160	4	Y	2770	2788	0			49
							3047	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 11260 - 22457

05	103695	X	78997	-0-	-24698	-0-	75182	2	171	4	Y	3313	3349	0			57
							3644	9									
06	100350	X	75347	-0-	-25003	-0-	71599	2	151	4	Y	3270	3262	0			65
							3597	9									
07	101153	X	74843	-0-	-26310	-0-	71166	3	138	4	Y	3217	3213	0			69
							3539	9									
08	DLQ G-10		73083	-0-	73083	73083	68651	3	998	4	Y	3122	3155	0			36
							3434	9									
09	DLQ G-10		68337	-0-	68337	141420	63586	3	1401	4	Y	3045	3004	0			77
							3350	9									
10	DLQ G-10		68687	-0-	68687	210107	62501	3	2886	4	Y	3000	3023	0			54
							3300	9									

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 11130 - 22000

05	60791	X	58437	-0-	-2354	-0-	54986	2	336	4	Y	2832	2866	0			49
							3115	9									
06	56460	X	55320	-0-	-1140	-0-	51818	2	247	4	Y	2959	2949	0			59
							3255	9									
07	58962	X	57853	-0-	-1109	-0-	54305	3	104	4	Y	3131	3123	0			67
							3444	9									
08	DLQ G-10		56550	-0-	56550	56550	51960	3	1267	4	Y	3021	3054	0			34
							3323	9									
09	DLQ G-10		53040	-0-	53040	109590	47796	3	2516	4	Y	2480	2451	0			63
							2728	9									
10	DLQ G-10		54696	-0-	54696	164286	47337	3	4612	4	Y	2497	2515	0			45
							2747	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	752	1	7953	3	Y	1214	1186	0	28	8	53
							282	4	1335	9							
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	800	1	8035	3	Y	1390	1369	0	23	8	51
							674	4	1529	9							
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	804	1	8445	3	Y	1416	1414	0	10	8	43
							298	4	1558	9							
08	DLQ G-10		10665	-0-	10665	10665	689	1	7361	3	Y	1322	1288	0	12	8	65
							1161	4	1454	9							
09	DLQ G-10		9627	-0-	9627	20292	658	1	7363	3	Y	1326	1329	0	15	8	47
							147	4	1459	9							
*10	32086	X	11794	-0-	-20292	-0-	628	1	9429	3	Y	1306	1240	0	24	8	89
							300	4	1437	9							

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	707	1	11757	3	Y	2151	2100	0	39	8	95
							205	4	2366	9							
06	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	672	1	10665	3	Y	1824	1824	0	28	8	67
							339	4	2006	9							
07	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	645	1	10839	3	Y	1706	1709	0	13	8	51
							207	4	1877	9							
08	DLQ G-10		13495	-0-	13495	13495	860	1	10482	3	Y	1721	1672	0	15	8	85
							260	4	1893	9							
09	DLQ G-10		11780	-0-	11780	25275	741	1	8915	3	Y	1727	1733	0	18	8	61
							224	4	1900	9							
*10	30353	X	5078	-0-	-25275	-0-	568	1	2753	3	Y	1415	1371	0	8	8	97
							200	4	1557	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	576	1	10132	3	Y	1686	1640	0	34	8	74
							186	4	1855	9							
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	564	1	9389	3	Y	1435	1433	0	24	8	52
							211	4	1579	9							
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	562	1	9750	3	Y	1457	1454	0	11	8	44
							172	4	1603	9							
08	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	755	1	9406	3	Y	1409	1371	0	13	8	69
							157	4	1550	9							
09	DLQ G-10		12114	-0-	12114	23982	664	1	9720	3	Y	1452	1451	0	19	8	51
							133	4	1597	9							
*10	36241	X	12259	-0-	-23982	-0-	605	1	10005	3	Y	1346	1281	0	25	8	91
							168	4	1481	9							

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	436	1	7008	2	N	1982	2077	1	30	8	241
							2015	4	2180	9							
06	11310	X	10140	-0-	-1170	-0-	408	1	7130	2	N	1753	1511	1	20	8	463
							674	4	1928	9							
07	11687	X	8327	-0-	-3360	-0-	342	1	6001	3	N	1419	1339	1	7	8	536
							423	4	1561	9							
08	11625	X	10924	-0-	-701	-0-	907	1	6310	3	N	1809	1907	1	12	8	426
							1717	4	1990	9							
09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	910	1	8420	3	N	1896	1522	1	18	8	782
							409	4	2086	9							
10	11625	X	8931	-0-	-2694	-0-	806	1	6016	3	N	1488	1906	1	17	8	347
							472	4	1637	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	9336	2	207	4	Y	1770	1744	0	30	8	90
							1947	9									
06	12570	X	10771	-0-	-1799	-0-	8726	2	142	4	Y	1730	1708	0	22	8	90
							1903	9									
07	14446	X	10232	-0-	-4214	-0-	8431	3	60	4	Y	1583	1560	0	9	8	104
							1741	9									
08	DLQ G-10		11501	-0-	11501	11501	852	1	8809	3	Y	1579	1541	0	13	8	129
							103	4	1737	9							
09	DLQ G-10		11358	-0-	11358	22859	849	1	8436	3	Y	1581	1602	0	18	8	90
							334	4	1739	9							
*10	31730	X	8871	-0-	-22859	-0-	765	1	6298	3	Y	1448	1408	0	17	8	113
							215	4	1593	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	436	1	8270	2	N	2270	2109	1	27	8	416
							3	4	2497	9							
06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	422	1	8417	2	N	2372	2301	1	22	8	465
							195	4	2609	9							
07	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	417	1	8494	3	N	2444	2477	1	10	8	422
							149	4	2688	9							
08	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	824	1	8593	3	N	2193	2133	1	12	8	470
							258	4	2412	9							
09	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	887	1	9583	3	N	2542	2510	1	19	8	483
							95	4	2796	9							
*10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	901	1	9783	3	N	2627	1808	1	24	8	1278
							88	4	2890	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7013	2	186	4	Y	857	835	0	22	8	43
							943	9									
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7430	2	203	4	Y	930	906	0	19	8	48
							1023	9									
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7017	3	63	4	Y	802	789	0	8	8	53
							882	9									
08	DLQ G-10		9126	-0-	9126	9126	789	1	7291	3	Y	764	744	0	11	8	62
							206	4	840	9							
09	DLQ G-10		10023	-0-	10023	19149	808	1	8078	3	Y	732	736	0	17	8	41
							332	4	805	9							
*10	29067	X	9918	-0-	-19149	-0-	791	1	7961	3	Y	736	700	0	21	8	56
							356	4	810	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	49	-0-	-2617	-0-	49	2			N	-0-					115
06	2580	X	165	-0-	-2415	-0-	139	2	2	4	N	22					137
							24	9									
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	6506	3	173	4	N	1605	1125	1	7	8	610
							1766	9									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	7247	3	138	4	N	1284	1427	1	10	8	457
							1412	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2406	3	45	4	N	414	735	1	5	8	131
							455	9									
10	2666	X	81	-0-	-2585	-0-	7	4	74	9	N	67					198

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	12195	2	186	4	N	1797	1516	1	39	8	571
							1977	9									
06	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	11872	2	105	4	N	1710	1902	1	29	8	350
							1881	9									
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	11833	3	96	4	N	1639	1711	1	13	8	265
							1803	9									
08	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	854	1	10385	3	N	1560	1518	1	15	8	292
							512	4	1716	9							
09	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	868	1	9943	3	N	1524	1503	1	20	8	293
							128	4	1676	9							
*10	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	872	1	10409	3	N	1672	1529	1	26	8	410
							268	4	1839	9							

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	6911	-0-	-3846	-0-	4463	2	10	4	Y	2216	2167	1	14	8	139
							2438	9									
06	10470	X	4616	-0-	-5854	-0-	1628	2	460	4	Y	2298	2191	1	5	8	241
							2528	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	5912	3	17	4	Y	2281	2201	1	6	8	315
							2509	9									
08	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	3462	3	21	4	Y	1995	1970	1	4	8	336
							2195	9									
09	DLQ G-10		5450	-0-	5450	11128	3345	3	80	4	Y	1841	1669	1	6	8	502
							2025	9									
*10	17094	X	5966	-0-	-11128	-0-	4287	3	15	4	Y	1513	1866	1	10	8	139
							1664	9									

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	553	1	7505	3	Y	1336	1300	0	26	8	59
							423	4	1470	9							
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	534	1	6693	3	Y	1164	1161	0	19	8	43
							747	4	1280	9							
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	540	1	6835	3	Y	1094	1096	0	8	8	33
							443	4	1203	9							
08	DLQ G-10		9092	-0-	9092	9092	705	1	5711	3	Y	1073	1043	0	10	8	53
							1496	4	1180	9							
09	DLQ G-10		9050	-0-	9050	18142	642	1	6626	3	Y	1078	1079	0	14	8	38
							596	4	1186	9							
*10	29026	X	10884	-0-	-18142	-0-	655	1	8640	3	Y	1089	1031	0	22	8	74
							391	4	1198	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9432	-0-	-178	-0-	7641	2	292	4	Y	1363	1325	0	25	8	69
							1499	9									
06	9300	X	9225	-0-	-75	-0-	7655	2	349	4	Y	1110	1102	0	19	8	58
							1221	9									
07	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	8681	3	35	4	Y	1215	1183	0	10	8	80
							1337	9									
08	DLQ G-10		9572	-0-	9572	9572	876	1	7461	3	Y	1111	1090	0	11	8	90
							13	4	1222	9							
09	DLQ G-10		8068	-0-	8068	17640	817	1	6021	3	Y	1096	1111	0	13	8	62
							24	4	1206	9							
*10	26129	X	8489	-0-	-17640	-0-	848	1	6406	3	Y	1070	1032	0	17	8	83
							58	4	1177	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92132	X	68321	-0-	-23811	-0-	59762	2	8559	9	Y	7781	7502	0	181	1	283
06	89160	X	62329	-0-	-26831	-0-	53893	2	8436	9	Y	7669	7628	0			324
07	92132	X	60489	-0-	-31643	-0-	53431	3	7058	9	Y	6416	6579	0			161
08	DLQ G-10		59521	-0-	59521	59521	52141	3	339	4	Y	6401	6476	0			86
							7041	9									
09	DLQ G-10		53241	-0-	53241	112762	47036	3	429	4	Y	5251	5260	0			77
							5776	9									
*10	194369	X	81607	-0-	-112762	-0-	69259	3	950	4	Y	10362	10316	0			123
							11398	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	8867	2	2460	4	Y	2208	2282	0			180
							2429	9									
06	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	11471	2	57	4	Y	2139	2144	0			175
							2353	9									
07	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	12793	3	46	4	Y	2479	2479	0			175
							2727	9									
08	DLQ G-10		12823	-0-	12823	12823	10202	3	50	4	Y	2337	2195	0			317
							2571	9									
09	DLQ G-10		27947	-0-	27947	40770	22487	3	627	4	Y	4394	4236	0			475
							4833	9									
*10	70147	X	29377	-0-	-40770	-0-	22068	3	2991	4	Y	3925	4139	0			261
							4318	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	12516	-0-	-8254	-0-	436	1	9827	2	N	1636	1520	1	33	8	316
							453	4	1800	9							
06	19380	X	13596	-0-	-5784	-0-	422	1	11007	2	N	1644	1498	1	29	8	433
							359	4	1808	9							
07	20026	X	14759	-0-	-5267	-0-	436	1	12134	3	N	1698	1875	1	14	8	242
							321	4	1868	9							
08	18910	X	14600	-0-	-4310	-0-	12031	3	656	4	N	1739	1480	1	16	8	485
							1913	9									
09	18300	X	14254	-0-	-4046	-0-	153	1	11824	3	N	1688	1717	1	23	8	433
							420	4	1857	9							
10	14756	X	13852	-0-	-904	-0-	406	1	10474	3	N	1825	1951	1	27	8	280
							964	4	2008	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	30281	-0-	-2827	-0-	24893	2	5388	9	Y	4898	4802	0			194
06	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	26303	2	5744	9	Y	5222	5118	0			298
07	29698	X	22351	-0-	-7347	-0-	18669	3	3682	9	Y	3347	3225	0			420
08	DLQ G-10		10669	-0-	10669	10669	8951	3	1718	9	Y	1562	1841	0			141
09	DLQ G-10		15600	-0-	15600	26269	13534	3	2066	9	Y	1878	1870	0			149
*10	61346	X	35077	-0-	-26269	-0-	30466	3	4611	9	Y	4192	4082	0			259

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	9328	2	58	4	N	1454	1688	1	29	8	232
							1599	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	8488	2	44	4	N	1315	1307	1	21	8	219
							1447	9									
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	9609	3	20	4	N	1291	1115	1	11	8	384
							1420	9									
08	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	946	1	9315	3	N	1322	1525	1	13	8	168
							128	4	1454	9							
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	915	1	9082	3	N	1250	1131	1	18	8	269
							24	4	1375	9							
*10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	895	1	8662	3	N	1199	1177	1	22	8	269
							7	4	1319	9							

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	394	1	7413	2	N	1424	1529	1	25	8	221
							159	4	1566	9							
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	373	1	7790	2	N	1414	1156	1	20	8	459
							207	4	1555	9							
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	429	1	8468	3	N	1452	1698	1	10	8	203
							167	4	1597	9							
08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	821	1	7891	3	N	1433	1112	1	11	8	513
							176	4	1576	9							
09	9000	X	8537	-0-	-463	-0-	522	1	6508	3	N	1196	788	1	13	8	908
							191	4	1316	9							
10	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	393	1	6618	3	N	1543	1703	1	16	8	732
							219	4	1697	9							

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

05	6789	X	1080	-0-	-5709	-0-	310	1	255	4	Y	468	465	0	2	8	4
							515	9									
06	6570	X	611	-0-	-5959	-0-	81	1	300	4	Y	209	210	0	1	8	2
							230	9									
07	6789	X	1067	-0-	-5722	-0-	500	1	321	4	Y	224	220	0	1	8	5
							246	9									
08	DLQ G-10		885	-0-	885	885	209	1	247	3	Y	108	111	0	1	8	1
							310	4	119	9							
09	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1980	378	1	465	4	Y	229	226	0	2	8	2
							252	9									
*10	3087	X	1107	-0-	-1980	-0-	314	1	20	3	Y	207	204	0	2	8	3
							545	4	228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99789	X	77260	-0-	-22529	-0-	61733	2	7732	4	Y	7086	6807	0	164	1	258
							7795	9									
06	96570	X	71974	-0-	-24596	-0-	65341	2	20	4	Y	6012	6016	0			254
							6613	9									
07	99789	X	73174	-0-	-26615	-0-	65831	3	7	4	Y	6669	6755	0			168
							7336	9									
08	DLQ G-10		71079	-0-	71079	71079	63823	3	4	4	Y	6593	6673	0			88
							7252	9									
09	DLQ G-10		65975	-0-	65975	137054	59088	3	4	4	Y	6257	6253	0			92
							6883	9									
*10	204501	X	67447	-0-	-137054	-0-	60225	3	7222	9	Y	6565	6579	0			78

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	6198	2	493	4	Y	1959	1987	0			221
							2155	9									
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	6279	2	289	4	Y	2436	2432	0	1	8	224
							2680	9									
07	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	6686	3	402	4	Y	3531	3490	0			265
							3884	9									
08	DLQ G-10		9434	-0-	9434	9434	6508	3	892	4	Y	1849	1910	0	1	8	203
							2034	9									
09	DLQ G-10		9420	-0-	9420	18854	6699	3	654	4	Y	1879	1857	0	1	8	224
							2067	9									
*10	23969	X	5115	-0-	-18854	-0-	3485	3	213	4	Y	1288	1265	0			247
							1417	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	N	1136	1110	1	11	8	263
							683	4	1250	9							
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	422	1	2773	2	N	1071	1105	1	8	8	221
							120	4	1178	9							
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	436	1	2555	3	N	1080	938	1	3	8	360
							55	4	1188	9							
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	946	1	1929	3	N	1124	1123	1	5	8	356
							953	4	1236	9							
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	830	1	1755	3	N	1016	945	1	6	8	421
							520	4	1118	9							
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	885	1	1005	3	N	1126	1136	1	7	8	404
							1315	4	1239	9							

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9204	-0-	-747	-0-	7163	2	208	4	Y	1666	1707	1	23	8	163
							1833	9									
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	7880	2	220	4	Y	1823	1708	1	20	8	258
							2005	9									
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	7811	3	225	4	Y	1911	1681	1	9	8	479
							2102	9									
08	DLQ G-10		10180	-0-	10180	10180	896	1	7223	3	Y	1706	1839	1	11	8	335
							184	4	1877	9							
09	DLQ G-10		10347	-0-	10347	20527	826	1	7458	3	Y	1688	1510	1	16	8	497
							206	4	1857	9							
*10	31533	X	11006	-0-	-20527	-0-	914	1	7969	3	Y	1724	1926	1	21	8	274
							227	4	1896	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-	84	1	3472	2	N	653	389	1			489
								81	4	718	9							
06	2767	X	2767	-0-		-0-	-0-	2122	2	60	4	N	532	383	1			638
								585	9									
07	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	2788	3	268	4	N	574	737	1			475
								631	9									
08	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	946	1	3403	3	N	699	713	1			461
								75	4	769	9							
09	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	876	1	2915	3	N	601	703	1			359
								71	4	661	9							
*10	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	926	1	3549	3	N	702	725	1			336
								79	4	772	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	7845	-0-		-6229	-0-	436	1	5307	2	Y	1572	1544	0			310
								373	4	1729	9							
06	12420	X	7320	-0-		-5100	-0-	391	1	5012	2	Y	1389	1380	0	1	8	318
								389	4	1528	9							
07	7634	X	7634	-0-		-0-	-0-	368	1	5400	3	Y	1489	1090	0			717
								228	4	1638	9							
08	DLQ G-10		6449	-0-		6449	6449	913	1	3973	3	Y	1321	1341	0	1	8	696
								110	4	1453	9							
09	DLQ G-10		2936	-0-		2936	9385	908	1	898	3	Y	964	935	0			725
								70	4	1060	9							
*10	11532	X	2147	-0-		-9385	-0-	890	1	69	4	Y	1080	1052	0			753
								1188	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12601	X	12601	-0-		-0-	-0-	11227	2	220	4	Y	1049	1017	0	36	8	52
								1154	9									
06	12273	X	12273	-0-		-0-	-0-	10938	2	203	4	Y	1029	1001	0	27	8	53
								1132	9									
07	13254	X	13254	-0-		-0-	-0-	9049	3	3094	4	Y	1010	984	0	13	8	66
								1111	9									
08	DLQ G-10		12750	-0-		12750	12750	927	1	9714	3	Y	978	950	0	15	8	79
								1033	4	1076	9							
09	DLQ G-10		12005	-0-		12005	24755	950	1	10013	3	Y	923	930	0	20	8	52
								27	4	1015	9							
*10	36912	X	12157	-0-		-24755	-0-	951	1	10158	3	Y	876	836	0	25	8	67
								84	4	964	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	432	1	3396	2	N	966	956	1	13	8	138
								344	4	1063	9							
06	6314	X	6314	-0-		-0-	-0-	422	1	4186	2	N	1045	935	1	13	8	235
								556	4	1150	9							
07	4774	X	4636	-0-		-138	-0-	432	1	2880	3	N	929	749	1	4	8	411
								302	4	1022	9							
08	5239	X	4749	-0-		-490	-0-	935	1	2616	3	N	922	1145	1	5	8	183
								184	4	1014	9							
09	6300	X	5551	-0-		-749	-0-	895	1	3539	3	N	869	779	1	8	8	265
								161	4	956	9							
10	6510	X	5651	-0-		-859	-0-	938	1	3419	3	N	969	737	1	10	8	487
								228	4	1066	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	12616	-0-		-3566	-0-	426	1	9919	2	N	2056	1922	1	32	8	383
								9	4	2262	9							
06	15660	X	12315	-0-		-3345	-0-	422	1	9737	2	N	1935	1926	1	25	8	367
								27	4	2129	9							
07	13981	X	13202	-0-		-779	-0-	436	1	10489	3	N	2037	1739	1	12	8	653
								36	4	2241	9							
08	13981	X	12482	-0-		-1499	-0-	10040	3	216	4	N	2024	2061	1	13	8	603
								2226	9									
09	13530	X	11997	-0-		-1533	-0-	65	1	9705	3	N	1974	2054	1	18	8	505
								56	4	2171	9							
*10	14460	X	14460	-0-		-0-	-0-	425	1	11517	3	N	2260	2257	1	27	8	481
								32	4	2486	9							

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5618	-0-		-2287	-0-	427	1	4022	2	N	962	943	1	14	8	322
								111	4	1058	9							
06	7650	X	5187	-0-		-2463	-0-	345	1	3670	2	N	953	923	1	10	8	342
								124	4	1048	9							
07	7905	X	6607	-0-		-1298	-0-	436	1	4854	3	N	1087	1133	1	6	8	290
								121	4	1196	9							
08	7905	X	6392	-0-		-1513	-0-	843	1	3819	3	N	1046	967	1	7	8	362
								579	4	1151	9							
09	7360	X	7360	-0-		-0-	-0-	896	1	4929	3	N	1133	1115	1	11	8	369
								289	4	1246	9							
*10	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	912	1	5125	3	N	1232	1144	1	14	8	443
								135	4	1355	9							

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	3049	2	94	4	Y	757	749	0			37
								833	9									
06	6420	X	39	-0-		-6381	-0-	8	2	3	4	Y	25	60	0			2
								28	9									
07	6634	X	-0-	-0-		-6634	-0-					Y	2	4	0			-0-
08	DLQ G-10		731	-0-		731	731	337	3	227	4	Y	152	146	0			6
								167	9									
09	DLQ G-10		3683	-0-		3683	4414	2651	3	243	4	Y	717	691	0			32
								789	9									
*10	6919	X	2505	-0-		-4414	-0-	1796	3	204	4	Y	459	465	0			26
								505	9									

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	419	1	2883	2	Y	1467	1428	0			180
								2292	4	1614	9							
06	7020	X	6706	-0-		-314	-0-	367	1	3999	2	Y	1208	1197	0	1	8	190
								1011	4	1329	9							
07	7254	X	6329	-0-		-925	-0-	347	1	4046	3	Y	1083	1120	0			153
								745	4	1191	9							
08	DLQ G-10		6748	-0-		6748	6748	927	1	3600	3	Y	1125	1121	0	1	8	156
								983	4	1238	9							
09	DLQ G-10		7351	-0-		7351	14099	1251	1	3657	3	Y	1287	1277	0			166
								1027	4	1416	9							
*10	21858	X	7759	-0-		-14099	-0-	1296	1	4114	3	Y	1455	1430	0			191
								748	4	1601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11681	X	11681	-0-		-0-	-0-	435	1	8774	2	Y	2047	1997	0			99
								220	4	2252	9							
06	11190	X	9955	-0-		-1235	-0-	334	1	7428	2	Y	1759	1739	0	1	8	118
								258	4	1935	9							
07	11563	X	10617	-0-		-946	-0-	362	1	7867	3	Y	1977	2015	0			80
								213	4	2175	9							
08	DLQ G-10		12852	-0-		12852	12852	867	1	9204	3	Y	2303	2286	0	1	8	96
								248	4	2533	9							
09	DLQ G-10		10827	-0-		10827	23679	783	1	7600	3	Y	2019	2025	0	1	8	89
								223	4	2221	9							
*10	34686	X	11007	-0-		-23679	-0-	834	1	7793	3	Y	1969	1947	0			111
								214	4	2166	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	324	1	3575	2	N	1457	1560	1	13	8	212
								157	4	1603	9							
06	7865	X	7865	-0-		-0-	-0-	408	1	5190	2	N	1877	1723	1	14	8	352
								202	4	2065	9							
07	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	197	1	4316	3	N	1896	1684	1	5	8	559
								204	4	2086	9							
08	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	900	1	3675	3	N	1636	1657	1	6	8	532
								176	4	1800	9							
09	7218	X	7218	-0-		-0-	-0-	900	1	4061	3	N	1869	1905	1	10	8	486
								201	4	2056	9							
*10	6653	X	6653	-0-		-0-	-0-	833	1	3947	3	N	1551	1523	1	11	8	503
								167	4	1706	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6334	X	6334	-0-		-0-	-0-	324	1	4506	2	N	1245	1144	1	15	8	346
								134	4	1370	9							
06	5839	X	5839	-0-		-0-	-0-	422	1	3920	2	N	1240	1361	1	11	8	214
								133	4	1364	9							
07	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	225	1	3641	3	N	1099	945	1	4	8	364
								118	4	1209	9							
08	5587	X	5587	-0-		-0-	-0-	4075	3	135	4	N	1252	1265	1	5	8	346
								1377	9									
09	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-	225	1	3618	3	N	1034	1067	1	7	8	306
								111	4	1137	9							
*10	4176	X	4176	-0-		-0-	-0-	384	1	2792	3	N	828	697	1	7	8	430
								89	4	911	9							

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54715	X	43706	-0-		-11009	-0-	964	1	32964	2	Y	8093	7950	0	109	8	64
								876	4	8902	9							
06	52950	X	28657	-0-		-24293	-0-	259	1	21916	2	Y	4883	4851	0	57	8	39
								1111	4	5371	9							
07	50840	X	42223	-0-		-8617	-0-	1772	1	31344	3	Y	6293	6166	0	39	8	127
								2185	4	6922	9							
08	DLQ G-10		33663	-0-		33663	33663	512	1	25884	3	Y	5798	5835	0	35	8	55
								889	4	6378	9							
09	DLQ G-10		40342	-0-		40342	74005	978	1	30546	3	Y	6983	6903	0	60	8	75
								1137	4	7681	9							
*10	110388	X	36383	-0-		-74005	-0-	728	1	27868	3	Y	6024	5943	0	68	8	88
								1161	4	6626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46252	X	46135	-0-	-117	-0-	38224	2	4505	4	Y	3096	3085	0	19	8	89
							3406	9									
06	45840	X	43340	-0-	-2500	-0-	36035	2	4149	4	Y	2869	2914	0			44
							3156	9									
07	47368	X	44916	-0-	-2452	-0-	37806	3	3856	4	Y	2958	2935	0			67
							3254	9									
08	DLQ G-10		43380	-0-	43380	43380	37494	3	2791	4	Y	2814	2756	0	16	8	109
							3095	9									
09	DLQ G-10		34638	-0-	34638	78018	31788	3	267	4	Y	2348	2359	0			98
							2583	9									
*10	104562	X	26544	-0-	-78018	-0-	24232	3	301	4	Y	1828	1865	0			61
							2011	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80825	X	80825	-0-	-0-	-0-	1543	1	65497	2	Y	11009	10748	0	214	8	87
							1675	4	12110	9							
06	65609	X	65609	-0-	-0-	-0-	370	1	40170	2	Y	8953	8835	0	135	8	70
							15221	4	9848	9							
07	74426	X	74426	-0-	-0-	-0-	2442	1	53188	3	Y	10069	9866	0	70	8	203
							7720	4	11076	9							
08	DLQ G-10		68539	-0-	68539	68539	788	1	53972	3	Y	8877	8920	0	76	8	84
							4014	4	9765	9							
09	DLQ G-10		66897	-0-	66897	135436	1396	1	53259	3	Y	7981	7873	0	107	8	85
							3463	4	8779	9							
*10	199744	X	64308	-0-	-135436	-0-	996	1	48343	3	Y	7785	7630	0	127	8	113
							6405	4	8564	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6838	-0-	-2741	-0-	169	1	4177	2	N	1985	1993	1			301
							308	4	2184	9							
06	8850	X	7955	-0-	-895	-0-	5663	2	250	4	N	1856	1852	1			305
							2042	9									
07	9145	X	7742	-0-	-1403	-0-	5455	3	262	4	N	1841	1842	1			304
							2025	9									
08	9145	X	8499	-0-	-646	-0-	938	1	5619	3	N	1604	1697	1			211
							178	4	1764	9							
09	8130	X	6599	-0-	-1531	-0-	626	1	4219	3	N	1438	1269	1			380
							172	4	1582	9							
10	8215	X	33	-0-	-8182	-0-	32	1	1	9	N	1	191	1			190

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	15415	2	325	4	Y	2271	2229	0	60	8	131
							2498	9									
06	17580	X	17268	-0-	-312	-0-	14997	2	148	4	Y	1930	1961	0			100
							2123	9									
07	18166	X	16915	-0-	-1251	-0-	14432	3	413	4	Y	1882	1857	0			125
							2070	9									
08	DLQ G-10		17717	-0-	17717	17717	14113	3	1081	4	Y	2294	2098	0	159	8	162
							2523	9									
09	DLQ G-10		16388	-0-	16388	34105	13234	3	1364	4	Y	1627	1662	0			127
							1790	9									
*10	50939	X	16834	-0-	-34105	-0-	14720	3	2114	9	Y	1922	1936	0			113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626	X	30703	-0-	-7923	-0-	28498	2	277	4	Y	1753	1817	0	1	8	126
							1928	9									
06	37380	X	28821	-0-	-8559	-0-	27007	2	704	4	Y	1009	1037	0	3	8	95
							1110	9									
07	33666	X	25445	-0-	-8221	-0-	23889	3	96	4	Y	1327	1108	0			314
							1460	9									
08	DLQ G-10		27747	-0-	27747	27747	905	1	22876	3	Y	1283	1431	0	3	8	163
							2555	4	1411	9							
09	DLQ G-10		29883	-0-	29883	57630	908	1	26196	3	Y	1215	1084	0	2	8	292
							1442	4	1337	9							
*10	85349	X	27719	-0-	-57630	-0-	872	1	24863	3	Y	1157	1270	0	1	8	178
							711	4	1273	9							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	26459	-0-	-9315	-0-	20803	2	652	4	N	4549	4452	0	67	8	141
							5004	9									
06	33270	X	22500	-0-	-10770	-0-	17378	2	737	4	N	3986	3914	0	44	8	169
							4385	9									
07	33139	X	25262	-0-	-7877	-0-	19550	3	898	4	N	4376	4425	0	23	8	97
							4814	9									
08	31062	X	25735	-0-	-5327	-0-	20132	3	889	4	N	4285	4246	0	27	8	109
							4714	9									
09	30060	X	21745	-0-	-8315	-0-	16934	3	760	4	N	3683	3627	0	33	8	132
							4051	9									
10	26474	X	22470	-0-	-4004	-0-	17892	3	495	4	N	3712	3632	0	42	8	170
							4083	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-	38095	2	2604	4	N	8045	7810	1			626
							8850	9									
06	41730	X	28087	-0-	-13643	-0-	21560	2	1334	4	N	4721	4867	1			480
							5193	9									
07	50830	X	50830	-0-	-0-	-0-	41423	3	150	4	N	8415	8188	1			707
							9257	9									
08	53507	X	53507	-0-	-0-	-0-	43068	3	250	4	N	9263	8902	1			1068
							10189	9									
09	41730	X	39603	-0-	-2127	-0-	26423	3	5272	4	N	7189	7633	1			624
							7908	9									
10	43121	X	39713	-0-	-3408	-0-	29527	3	2237	4	N	7226	7089	1			761
							7949	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67890	X	59742	-0-	-8148	-0-	55059	2	453	4	Y	3845	3677	0	89	1	140
							4230	9									
06	65700	X	56660	-0-	-9040	-0-	51989	2	439	4	Y	3847	3824	0			163
							4232	9									
07	65782	X	57288	-0-	-8494	-0-	52592	3	9	4	Y	4261	4317	0			107
							4687	9									
08	DLQ G-10		56376	-0-	56376	56376	49472	3	2322	4	Y	4165	4216	0			56
							4582	9									
09	DLQ G-10		54508	-0-	54508	110884	46660	3	4223	4	Y	3295	3302	0			49
							3625	9									
10	DLQ G-10		54392	-0-	54392	165276	47736	3	3236	4	Y	3109	3121	0			37
							3420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68169	X	52744	-0-	-15425	-0-	1113	1	41686	2	Y	8015	7846	0	137	8	63
							1128	4	8817	9							
06	60060	X	42384	-0-	-17676	-0-	333	1	33748	2	Y	6391	6318	0	86	8	50
							1273	4	7030	9							
07	57629	X	47998	-0-	-9631	-0-	1862	1	35595	3	Y	7254	7114	0	44	8	146
							2562	4	7979	9							
08	DLQ G-10		46466	-0-	46466	46466	611	1	36960	3	Y	7082	7111	0	50	8	67
							1105	4	7790	9							
09	DLQ G-10		41863	-0-	41863	88329	1025	1	33006	3	Y	6135	6071	0	65	8	66
							1083	4	6749	9							
10	DLQ G-10		39369	-0-	39369	127698	767	1	31178	3	Y	5541	5450	0	76	8	81
							1329	4	6095	9							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59551	X	51998	-0-	-7553	-0-	47888	2	4	4	Y	3733	3588	0	87	1	136
							4106	9									
06	57630	X	48561	-0-	-9069	-0-	44997	2	3	4	Y	3237	3236	0			137
							3561	9									
07	51832	X	48348	-0-	-3484	-0-	44568	3	3780	9	Y	3436	3487	0			86
08	DLQ G-10		48374	-0-	48374	48374	44529	3	3845	9	Y	3495	3534	0			47
09	DLQ G-10		46075	-0-	46075	94449	42127	3	86	4	Y	3511	3506	0			52
							3862	9									
*10	143426	X	48977	-0-	-94449	-0-	43834	3	1078	4	Y	3695	3703	0			44
							4065	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	13622	-0-	-11643	-0-	11384	2	370	4	N	1698	1688	1	37	8	277
							1868	9									
06	18810	X	14991	-0-	-3819	-0-	12332	2	242	4	N	2197	2090	1	31	8	353
							2417	9									
07	19375	X	11499	-0-	-7876	-0-	9872	3	152	4	N	1341	1355	1	11	8	328
							1475	9									
08	16182	X	14040	-0-	-2142	-0-	11771	3	210	4	N	1872	1885	1	15	8	300
							2059	9									
09	15000	X	13676	-0-	-1324	-0-	11674	3	178	4	N	1658	1527	1	22	8	409
							1824	9									
10	15500	X	14085	-0-	-1415	-0-	11689	3	225	4	N	1974	1767	1	27	8	589
							2171	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	11363	2	12	4	N	2149	2293	1	36	8	214
							2364	9									
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	10236	2	10	4	N	2067	1933	1	25	8	323
							2274	9									
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	9835	3	143	4	N	2083	2095	1	11	8	300
							2291	9									
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	946	1	10634	3	N	2168	2060	1	15	8	393
							2385	9									
09	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	896	1	9840	3	N	2045	1563	1	20	8	855
							15	4	2250	9							
10	13733	X	12475	-0-	-1258	-0-	922	1	9344	3	N	2000	1908	1	23	8	924
							9	4	2200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	31775	2	7564	9	Y	6876	6894	0	1	8	256
06	40437	X	40437	-0-	-0-	-0-	34315	2	6122	9	Y	5565	5675	0	4	8	142
07	36048	X	36048	-0-	-0-	-0-	30153	3	5895	9	Y	5359	5304	0			197
08	DLQ G-10		27637	-0-	27637	27637	463	1	21990	3	Y	4693	4692	0	3	8	195
							22	4	5162	9							
09	DLQ G-10		18384	-0-	18384	46021	403	1	13523	3	Y	4007	4037	0	1	8	164
							50	4	4408	9							
*10	55347	X	9326	-0-	-46021	-0-	334	1	4629	3	Y	3943	3852	0			255
							26	4	4337	9							

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100053	X	100053	-0-	-0-	-0-	1752	1	79417	2	Y	15566	15247	0	259	8	123
							1761	4	17123	9							
06	77250	X	72294	-0-	-4956	-0-	487	1	58348	2	Y	10980	10870	0	146	8	87
							1381	4	12078	9							
07	85858	X	85858	-0-	-0-	-0-	2889	1	67537	3	Y	12637	12390	0	79	8	255
							1531	4	13901	9							
08	DLQ G-10		84889	-0-	84889	84889	949	1	69374	3	Y	12069	12118	0	92	8	114
							1290	4	13276	9							
09	DLQ G-10		81135	-0-	81135	166024	1609	1	66309	3	Y	10716	10587	0	128	8	115
							1429	4	11788	9							
*10	254813	X	88789	-0-	-166024	-0-	1263	1	71962	3	Y	11090	10870	0	174	8	161
							3365	4	12199	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39494	X	32073	-0-	-7421	-0-	728	1	23981	2	Y	5946	5846	0	80	8	47
							823	4	6541	9							
06	47619	X	47619	-0-	-0-	-0-	326	1	35604	2	Y	8507	8394	0	93	8	67
							2331	4	9358	9							
07	54442	X	54442	-0-	-0-	-0-	1905	1	40270	3	Y	9199	9032	0	49	8	185
							2148	4	10119	9							
08	DLQ G-10		52607	-0-	52607	52607	622	1	41048	3	Y	8642	8690	0	55	8	82
							1431	4	9506	9							
09	DLQ G-10		46459	-0-	46459	99066	1013	1	36091	3	Y	7240	7173	0	71	8	78
							1391	4	7964	9							
*10	144556	X	45490	-0-	-99066	-0-	677	1	33412	3	Y	7255	7142	0	85	8	106
							3420	4	7981	9							

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052	X	32646	-0-	-7406	-0-	803	1	25127	2	Y	5481	5380	0	83	8	43
							687	4	6029	9							
06	38760	X	14661	-0-	-24099	-0-	185	1	11355	2	Y	2363	2358	0	29	8	19
							522	4	2599	9							
07	40052	X	7210	-0-	-32842	-0-	765	1	4563	3	Y	1359	1345	0	6	8	27
							387	4	1495	9							
08	DLQ G-10		27990	-0-	27990	27990	437	1	22343	3	Y	4164	4122	0	30	8	39
							630	4	4580	9							
09	DLQ G-10		26974	-0-	26974	54964	790	1	21740	3	Y	3459	3418	0	43	8	37
							639	4	3805	9							
*10	77517	X	22553	-0-	-54964	-0-	555	1	17872	3	Y	2999	2948	0	44	8	44
							827	4	3299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		814	-0-		814	814		578	2	46	4	Y	173	165	0			8
									190	9									
06	T. A.		3912	-0-		3912	4726		3020	2	101	4	Y	719	679	0			48
									791	9									
07	T. A.		3551	-0-		3551	8277		2641	3	196	4	Y	649	671	0			26
									714	9									
08	T. A.		3291	-0-		3291	11568		2546	3	66	4	Y	617	617	0			26
									679	9									
09	T. A.		2653	-0-		2653	14221		2065	3	72	4	Y	469	474	0			21
									516	9									
*10	17203	X	2982	-0-		-14221	-0-		2306	3	90	4	Y	533	524	0			30
									586	9									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48093	X	48093	-0-		-0-	-0-		42846	2	5247	9	Y	4770	4800	0	1	8	178
06	43560	X	42291	-0-		-1269	-0-		39086	2	3205	9	Y	2914	3013	0	5	8	74
07	45012	X	44421	-0-		-591	-0-		38879	3	11	4	Y	5028	4917	0			185
									5531	9									
08	DLQ G-10		38217	-0-		38217	38217		681	1	32614	3	Y	4462	4458	0	4	8	185
									14	4	4908	9							
09	DLQ G-10		31741	-0-		31741	69958		634	1	27577	3	Y	3167	3220	0	2	8	130
									46	4	3484	9							
*10	100473	X	30515	-0-		-69958	-0-		702	1	27056	3	Y	2429	2401	0	1	8	157
									85	4	2672	9							

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9485	-0-		-900	-0-		412	1	7333	2	N	1564	1514	1	24	8	346
									20	4	1720	9							
06	10080	X	9207	-0-		-873	-0-		402	1	7119	2	N	1519	1677	1	18	8	170
									15	4	1671	9							
07	10416	X	2375	-0-		-8041	-0-		99	1	1883	3	N	357	383	1	2	8	142
									393	9									
08	10044	X	-0-	-0-		-10044	-0-						N	-0-					142
09	9720	X	1656	-0-		-8064	-0-		8	1	1644	4	N	4	3	8			143
									4	9									
10	9517	X	73	-0-		-9444	-0-		15	1	57	3	N	1					144
									1	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38440	X	34330	-0-		-4110	-0-		28785	2	464	4	Y	4619	4604	0	5	8	78
									5081	9									
06	37200	X	32330	-0-		-4870	-0-		26478	2	1181	4	Y	4246	4245	0			79
									4671	9									
07	38440	X	30415	-0-		-8025	-0-		24802	3	805	4	Y	4371	4360	0			90
									4808	9									
08	DLQ G-10		24835	-0-		24835	24835		752	1	18393	3	Y	3653	3631	0			112
									1672	4	4018	9							
09	DLQ G-10		2	-0-		2	24837		2	4			Y	-0-	112	0			-0-
*10	33238	X	8401	-0-		-24837	-0-		1071	1	369	4	Y	6328	6148	0			180
									6961	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	17888	2	179	4	Y	3021	3012	0	4	8	51
							3323	9									
06	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	17102	2	451	4	Y	3051	3045	0			57
							3356	9									
07	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	14858	3	143	4	Y	2776	2776	0			57
							3054	9									
08	DLQ G-10		14275	-0-	14275	14275	573	1	11022	3	Y	2137	2129	0			65
							329	4	2351	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14275					Y	-0-	65	0			-0-
*10	15505	X	1230	-0-	-14275	-0-	543	1	9	4	Y	616	598	0			18
							678	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	7674	2	1323	4	Y	4581	4571	0	2	8	78
							5039	9									
06	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	8043	2	1597	4	Y	4533	4526	0			85
							4986	9									
07	12958	X	8574	-0-	-4384	-0-	3563	3	1361	4	Y	3318	3335	0			68
							3650	9									
08	DLQ G-10		6842	-0-	6842	6842	444	1	1747	3	Y	2950	2928	0			90
							1406	4	3245	9							
09	DLQ G-10		2321	-0-	2321	9163	1712	1	6	4	Y	548	473	0			165
							603	9									
*10	9705	X	542	-0-	-9163	-0-	155	1	387	9	Y	352	507	0			10

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	17334	-0-	-18533	-0-	13206	2	1082	4	N	2769	2758	0			115
							3046	9									
06	32190	X	15869	-0-	-16321	-0-	5745	2	7210	4	N	2649	2676	0			88
							2914	9									
07	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-	28349	3	800	4	N	4627	4601	0			114
							5090	9									
08	28458	X	28114	-0-	-344	-0-	23458	3	413	4	N	3857	3848	0			123
							4243	9									
09	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	24167	3	71	4	N	3610	3441	0			292
							3971	9									
*10	38187	X	38187	-0-	-0-	-0-	32997	3	162	4	N	4571	4788	0			75
							5028	9									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12981	-0-	-256	-0-	10399	2	254	4	N	2116	2269	1	33	8	307
							2328	9									
06	13500	X	12613	-0-	-887	-0-	10139	2	240	4	N	2031	1944	1	25	8	369
							2234	9									
07	13950	X	12980	-0-	-970	-0-	10509	3	248	4	N	2021	2037	1	12	8	341
							2223	9									
08	13950	X	13581	-0-	-369	-0-	933	1	10184	3	N	1946	1925	1	15	8	347
							323	4	2141	9							
09	13140	X	12777	-0-	-363	-0-	910	1	9560	3	N	1894	1536	1	20	8	685
							224	4	2083	9							
10	13020	X	12474	-0-	-546	-0-	900	1	9368	3	N	1814	2226	1	24	8	249
							211	4	1995	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13049	X	13049	-0-		-0-	-0-	1149	1	10069	2	Y	1284	1260	0			70
								419	4	1412	9							
06	10950	X	2071	-0-		-8879	-0-	584	1	304	4	Y	1075	1088	0			57
								1183	9									
07	11315	X	5044	-0-		-6271	-0-	678	1	2561	3	Y	1031	1048	0			40
								671	4	1134	9							
08	DLQ G-10		7048	-0-		7048	7048	643	1	4062	3	Y	1308	1253	0			95
								904	4	1439	9							
09	DLQ G-10		1705	-0-		1705	8753	512	1	202	4	Y	901	970	0			26
								991	9									
*10	15512	X	6759	-0-		-8753	-0-	945	1	3580	3	Y	1356	1310	0			72
								742	4	1492	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	2392	-0-		-7063	-0-	796	1	961	2	Y	12	11	0			1
								622	4	13	9							
06	9150	X	2532	-0-		-6618	-0-	745	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
								991	4									
07	9455	X	2731	-0-		-6724	-0-	636	1	604	3	Y	32	31	0			1
								1456	4	35	9							
08	DLQ G-10		3890	-0-		3890	3890	566	1	1778	3	Y	74	70	0			5
								1465	4	81	9							
09	DLQ G-10		2437	-0-		2437	6327	429	1	1803	3	Y	20	24	0			1
								183	4	22	9							
*10	10292	X	3965	-0-		-6327	-0-	731	1	2588	3	Y	2	3	0			-0-
								644	4	2	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12636	X	12636	-0-		-0-	-0-	10730	2	5	4	Y	1728	1746	0	3	8	117
								1901	9									
06	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	9790	2	1626	9	Y	1478	1511	0			84
07	12234	X	12234	-0-		-0-	-0-	10408	3	25	4	Y	1637	1606	0			115
								1801	9									
08	DLQ G-10		13395	-0-		13395	13395	257	1	11035	3	Y	1892	1853	0	7	8	147
								22	4	2081	9							
09	DLQ G-10		12066	-0-		12066	25461	227	1	9996	3	Y	1654	1679	0			122
								24	4	1819	9							
*10	38013	X	12552	-0-		-25461	-0-	230	1	10531	3	Y	1609	1634	0			97
								21	4	1770	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12448	X	12448	-0-		-0-	-0-	9919	2	325	4	N	2004	2107	1	32	8	608
								2204	9									
06	8669	X	8669	-0-		-0-	-0-	6257	2	316	4	N	1905	2089	1	16	8	408
								2096	9									
07	11423	X	11423	-0-		-0-	-0-	8743	3	349	4	N	2119	1698	1	10	8	819
								2331	9									
08	12654	X	12654	-0-		-0-	-0-	918	1	8978	3	N	2111	2307	1	13	8	610
								436	4	2322	9							
09	8759	X	8759	-0-		-0-	-0-	812	1	5633	3	N	1801	1942	1	12	8	457
								333	4	1981	9							
*10	9483	X	9483	-0-		-0-	-0-	688	1	6761	3	N	1631	1582	1	17	8	489
								240	4	1794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	10965	-0-	-3946	-0-	7977	2	74	4	Y	2649	2698	0			353
							2914	9									
06	13320	X	10484	-0-	-2836	-0-	7368	2	55	4	Y	2783	2763	0	1	8	372
							3061	9									
07	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	13403	3	32	4	Y	5504	5272	0			604
							6054	9									
08	DLQ G-10		10495	-0-	10495	10495	7770	3	4	4	Y	2474	2627	0	1	8	450
							2721	9									
09	DLQ G-10		14787	-0-	14787	25282	819	1	11829	3	Y	1942	2034	0	1	8	357
							3	4	2136	9							
*10	36025	X	10743	-0-	-25282	-0-	806	1	7789	3	Y	1953	1769	0			541
							2148	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	1630	1	19033	2	Y	4205	4118	0			231
							1786	4	4626	9							
06	33303	X	33303	-0-	-0-	-0-	1786	1	26113	2	Y	4303	4308	0			226
							671	4	4733	9							
07	36336	X	36336	-0-	-0-	-0-	1807	1	28421	3	Y	4619	4665	0			180
							1027	4	5081	9							
08	DLQ G-10		29762	-0-	29762	29762	1457	1	22721	3	Y	4026	3915	0			291
							1155	4	4429	9							
09	DLQ G-10		40872	-0-	40872	70634	1900	1	33150	3	Y	4925	5073	0			143
							404	4	5418	9							
*10	109645	X	39011	-0-	-70634	-0-	1930	1	31184	3	Y	4592	4492	0			243
							846	4	5051	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	12754	-0-	-24229	-0-	9987	2	73	4	Y	2449	2555	0			91
							2694	9									
06	35790	X	24141	-0-	-11649	-0-	18414	2	5727	9	Y	5206	5162	0	2	8	133
07	34410	X	25229	-0-	-9181	-0-	18524	3	141	4	Y	5967	5880	0			220
							6564	9									
08	DLQ G-10		36020	-0-	36020	36020	625	1	29444	3	Y	5300	5296	0	4	8	220
							121	4	5830	9							
09	DLQ G-10		36315	-0-	36315	72335	676	1	30059	3	Y	4830	4849	0	3	8	198
							267	4	5313	9							
*10	106935	X	34600	-0-	-72335	-0-	733	1	29234	3	Y	3951	3893	0	1	8	255
							287	4	4346	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	32926	2	1326	4	Y	7844	7731	0	107	8	42
							8628	9									
06	38640	X	37755	-0-	-885	-0-	28735	2	1487	4	Y	6848	6784	0	73	8	33
							7533	9									
07	39928	X	38233	-0-	-1695	-0-	28955	3	2214	4	Y	6422	6360	0	34	8	61
							7064	9									
08	DLQ G-10		36016	-0-	36016	36016	431	1	27060	3	Y	6089	6060	0	38	8	52
							1827	4	6698	9							
09	DLQ G-10		34267	-0-	34267	70283	207	1	25613	3	Y	5632	5573	0	52	8	59
							2252	4	6195	9							
*10	105098	X	34815	-0-	-70283	-0-	225	1	27339	3	Y	5461	5412	0	65	8	43
							1244	4	6007	9							

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67022	X	65991	-0-	-1031	-0-	56694	2	2113	4	Y	6531	6342	0	184	8	34
							7184	9									
06	64860	X	61613	-0-	-3247	-0-	52602	2	2478	4	Y	5939	5811	0	134	8	28
							6533	9									
07	67022	X	62730	-0-	-4292	-0-	53106	3	3421	4	Y	5639	5552	0	62	8	53
							6203	9									
08	DLQ G-10		63400	-0-	63400	63400	672	1	53056	3	Y	5744	5675	0	73	8	49
							3354	4	6318	9							
09	DLQ G-10		61822	-0-	61822	125222	327	1	51562	3	Y	5390	5280	0	103	8	56
							4004	4	5929	9							
*10	188807	X	63585	-0-	-125222	-0-	341	1	55273	3	Y	5511	5393	0	131	8	43
							1909	4	6062	9							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	24400	2	1014	4	Y	6986	6902	0	79	8	37
							7685	9									
06	31730	X	31730	-0-	-0-	-0-	23515	2	1156	4	Y	6417	6363	0	60	8	31
							7059	9									
07	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	24931	3	1844	4	Y	6139	6082	0	30	8	58
							6753	9									
08	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	351	1	23840	3	Y	5728	5704	0	33	8	49
							1550	4	6301	9							
09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	208	1	25795	3	Y	5788	5724	0	52	8	61
							2256	4	6367	9							
*10	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	204	1	22842	3	Y	5196	5161	0	55	8	41
							1297	4	5716	9							

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64814	X	64814	-0-	-0-	-0-	50314	2	341	4	Y	12872	12702	0	158	8	68
							14159	9									
06	62337	X	62337	-0-	-0-	-0-	49028	2	210	4	Y	11908	11799	0	119	8	58
							13099	9									
07	64431	X	64431	-0-	-0-	-0-	51263	3	185	4	Y	11803	11692	0	57	8	112
							12983	9									
08	62651	X	62651	-0-	-0-	-0-	649	1	49706	3	Y	11143	11095	0	65	8	95
							39	4	12257	9							
09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	297	1	43251	3	Y	10169	10076	0	81	8	107
							172	4	11186	9							
*10	58248	X	58248	-0-	-0-	-0-	287	1	46211	3	Y	10589	10506	0	106	8	84
							102	4	11648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9768	-0-		-524	-0-	436	1	7669	2	Y	1495	1483	1	25	8	216
								18	4	1645	9							
06	10221	X	10221	-0-		-0-	-0-	422	1	8214	2	Y	1439	1462	1	21	8	172
								2	4	1583	9							
07	10106	X	9734	-0-		-372	-0-	436	1	7736	3	Y	1420	1144	1	9	8	439
								1562	9									
08	10106	X	9512	-0-		-594	-0-	607	1	7364	3	Y	1401	1510	1	10	8	320
								1541	9									
09	10230	X	8872	-0-		-1358	-0-	546	1	6933	3	Y	1266	1314	1	14	8	258
								1393	9									
10	10571	X	9303	-0-		-1268	-0-	575	1	7266	3	Y	1329	1322	1	18	8	247
								1462	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9468	X	9468	-0-		-0-	-0-	436	1	6906	2	Y	1755	1692	1	24	8	308
								195	4	1931	9							
06	9961	X	9961	-0-		-0-	-0-	422	1	7498	2	Y	1681	1692	1	20	8	277
								192	4	1849	9							
07	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	436	1	7526	3	Y	1637	1511	1	9	8	394
								233	4	1801	9							
08	10352	X	10352	-0-		-0-	-0-	1087	1	7269	3	Y	1653	1664	1	11	8	372
								178	4	1818	9							
09	9774	X	9774	-0-		-0-	-0-	1011	1	6897	3	Y	1545	1650	1	15	8	252
								166	4	1700	9							
*10	10073	X	10073	-0-		-0-	-0-	1045	1	7079	3	Y	1612	1358	1	19	8	487
								176	4	1773	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	9385	-0-		-3511	-0-	436	1	6714	2	Y	1851	1683	1	23	8	357
								199	4	2036	9							
06	12480	X	7605	-0-		-4875	-0-	422	1	5043	2	Y	1772	1847	1	14	8	268
								191	4	1949	9							
07	8374	X	6809	-0-		-1565	-0-	436	1	4491	3	Y	1549	1517	1	6	8	294
								178	4	1704	9							
08	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-	843	1	4296	3	Y	1684	1629	1	7	8	342
								201	4	1852	9							
09	6855	X	6855	-0-		-0-	-0-	800	1	4177	3	Y	1530	1655	1	10	8	207
								195	4	1683	9							
*10	6768	X	6768	-0-		-0-	-0-	813	1	4150	3	Y	1490	1356	1	12	8	329
								166	4	1639	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25104	X	25104	-0-		-0-	-0-	20387	2	319	4	Y	3998	3763	1	65	8	514
								4398	9									
06	28153	X	28153	-0-		-0-	-0-	23034	2	335	4	Y	4349	4387	1	57	8	419
								4784	9									
07	31000	X	31000	-0-		-0-	-0-	26009	3	330	4	Y	4237	4204	1	29	8	423
								4661	9									
08	35731	X	35731	-0-		-0-	-0-	31400	3	330	4	Y	3637	3746	1	41	8	273
								4001	9									
09	37877	X	37877	-0-		-0-	-0-	33596	3	295	4	Y	3624	3434	1	62	8	401
								3986	9									
*10	29876	X	29876	-0-		-0-	-0-	26207	3	223	4	Y	3133	3004	1	60	8	470
								3446	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68076	X	64912	-0-		-3164		-0-	51175	2	1971	4	Y	10696	10521	0	166	8	57
									11766	9									
06	65880	X	60330	-0-		-5550		-0-	47604	2	2171	4	Y	9595	9485	0	121	8	46
									10555	9									
07	62498	X	62498	-0-		-0-		-0-	49174	3	3142	4	Y	9256	9157	0	58	8	87
									10182	9									
08	60187	X	60187	-0-		-0-		-0-	626	1	47085	3	Y	8951	8896	0	65	8	77
									2630	4	9846	9							
09	57560	X	57560	-0-		-0-		-0-	302	1	44520	3	Y	8636	8533	0	89	8	91
									3238	4	9500	9							
10	49042	X	45938	-0-		-3104		-0-	279	1	36089	3	Y	7196	7144	0	86	8	57
									1654	4	7916	9							

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73315	X	58294	-0-		-15021		-0-	45652	2	668	4	Y	10885	10689	0	145	8	95
									11974	9									
06	55499	X	55499	-0-		-0-		-0-	43487	2	764	4	Y	10225	10136	0	107	8	77
									11248	9									
07	54842	X	54842	-0-		-0-		-0-	43416	3	398	4	Y	10025	9923	0	48	8	131
									11028	9									
08	53579	X	53579	-0-		-0-		-0-	42660	3	159	4	Y	9782	9774	0	55	8	84
									10760	9									
09	43980	X	40866	-0-		-3114		-0-	32414	3	36	4	Y	7651	7617	0	60	8	58
									8416	9									
*10	52280	X	52280	-0-		-0-		-0-	41067	3	75	4	Y	10125	10030	0	94	8	59
									11138	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	22608	-0-		-2936		-0-	20993	2	53	4	Y	1420	1446	0			25
									1562	9									
06	24720	X	21311	-0-		-3409		-0-	19743	2	51	4	Y	1379	1377	0			27
									1517	9									
07	22789	X	20158	-0-		-2631		-0-	18598	3	58	4	Y	1365	1363	0			29
									1502	9									
08	19832	X	19832	-0-		-0-		-0-	18346	3	63	4	Y	1294	1308	0			15
									1423	9									
*09	20370	X	18899	-0-		-1471		-0-	17444	3	62	4	Y	1266	1249	0			32
									1393	9									
10	21049	X	19402	-0-		-1647		-0-	17893	3	69	4	Y	1309	1318	0			23
									1440	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58559	X	53250	-0-		-5309		-0-	42267	2	467	4	Y	9560	9381	0	133	8	84
									10516	9									
06	48027	X	48027	-0-		-0-		-0-	38358	2	277	4	Y	8538	8464	0	94	8	64
									9392	9									
07	45565	X	45565	-0-		-0-		-0-	36404	3	220	4	Y	8128	8046	0	40	8	106
									8941	9									
08	45283	X	45283	-0-		-0-		-0-	36438	3	27	4	Y	8016	8006	0	47	8	69
									8818	9									
09	37530	X	29808	-0-		-7722		-0-	24147	3	29	4	Y	5120	5105	0	45	8	39
									5632	9									
*10	43819	X	43819	-0-		-0-		-0-	31970	3	3324	4	Y	7750	7664	0	80	8	45
									8525	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	44971	-0-	-8101	-0-	35753	2	563	4	Y	7868	7726	0	113	8	69
							8655	9									
06	52050	X	40126	-0-	-11924	-0-	32129	2	394	4	Y	6912	6850	0	79	8	52
							7603	9									
07	53785	X	38978	-0-	-14807	-0-	31285	3	215	4	Y	6798	6726	0	35	8	89
							7478	9									
08	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	29992	3	7302	9	Y	6638	6631	0	39	8	57
09	31770	X	29441	-0-	-2329	-0-	23690	3	5751	9	Y	5228	5201	0	44	8	40
*10	36321	X	36321	-0-	-0-	-0-	29467	3	6854	9	Y	6231	6168	0	67	8	36

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	5759	2	166	4	Y	1117	1109	0	7	8	21
							1229	9									
06	7350	X	6456	-0-	-894	-0-	5249	2	72	4	Y	1032	1031	0			22
							1135	9									
07	7595	X	6274	-0-	-1321	-0-	4960	3	188	4	Y	1024	1027	0			19
							1126	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5585	3	54	4	Y	1047	1010	0	14	8	42
							1152	9									
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	4983	3	419	4	Y	1042	1043	0			41
							1146	9									
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	5656	3	24	4	Y	1187	1185	0			43
							1306	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61721	X	44952	-0-	-16769	-0-	36711	2	458	4	Y	7075	6930	0	116	8	62
							7783	9									
06	42083	X	42083	-0-	-0-	-0-	34782	2	126	4	Y	6523	6451	0	85	8	49
							7175	9									
07	43586	X	39419	-0-	-4167	-0-	32604	3	244	4	Y	5974	5909	0	36	8	78
							6571	9									
08	37916	X	37916	-0-	-0-	-0-	31933	3	18	4	Y	5423	5413	0	41	8	47
							5965	9									
09	34140	X	29974	-0-	-4166	-0-	25895	3	24	4	Y	3686	3657	0	48	8	28
							4055	9									
*10	36047	X	36047	-0-	-0-	-0-	30534	3	518	4	Y	4541	4472	0	71	8	26
							4995	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41385	X	28503	-0-	-12882	-0-	23978	2	1039	4	Y	3169	3027	0	78	8	85
							3486	9									
06	29760	X	26945	-0-	-2815	-0-	22857	2	780	4	Y	3007	2943	0	57	8	92
							3308	9									
07	30938	X	26930	-0-	-4008	-0-	22389	3	1488	4	Y	2775	2736	0	26	8	105
							3053	9									
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	750	1	22045	3	Y	2801	2814	0	32	8	60
							2179	4	3081	9							
09	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	745	1	20494	3	Y	2507	2480	0	40	8	47
							652	4	2758	9							
10	23374	X	22331	-0-	-1043	-0-	744	1	18547	3	Y	2211	2163	0	45	8	50
							608	4	2432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53289	X	34722	-0-	-18567	-0-	27691	2	1000	4	Y	5483	5270	0	90	8	149
							6031	9									
06	48150	X	30196	-0-	-17954	-0-	24744	2	857	4	Y	4177	4136	0	62	8	128
							4595	9									
07	35619	X	23193	-0-	-12426	-0-	18532	3	998	4	Y	3330	3310	0	22	8	126
							3663	9									
08	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	717	1	21872	3	Y	3509	3530	0	29	8	76
							312	4	3860	9							
09	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	704	1	19502	3	Y	3126	3105	0	38	8	59
							368	4	3439	9							
*10	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	762	1	21960	3	Y	3424	3352	0	53	8	78
							496	4	3766	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70928	X	53495	-0-	-17433	-0-	40597	2	599	4	Y	11181	10820	0	129	8	305
							12299	9									
06	64110	X	49327	-0-	-14783	-0-	37614	2	498	4	Y	10195	10094	0	92	8	314
							11215	9									
07	61628	X	50183	-0-	-11445	-0-	38890	3	369	4	Y	9931	9825	0	43	8	377
							10924	9									
08	48167	X	48167	-0-	-0-	-0-	776	1	36513	3	Y	9495	9617	0	49	8	206
							433	4	10445	9							
09	45770	X	45770	-0-	-0-	-0-	749	1	34298	3	Y	9309	9274	0	65	8	176
							483	4	10240	9							
10	36363	X	19267	-0-	-17096	-0-	428	1	12773	3	Y	5291	5314	0	31	8	122
							246	4	5820	9							

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79360	X	51543	-0-	-27817	-0-	40705	2	10838	9	Y	9853	9522	0	127	8	268
06	68880	X	47843	-0-	-21037	-0-	37794	2	10049	9	Y	9135	9030	0	92	8	281
07	61720	X	46342	-0-	-15378	-0-	36624	3	217	4	Y	8637	8549	0	41	8	328
							9501	9									
08	46682	X	46682	-0-	-0-	-0-	941	1	36044	3	Y	8607	8701	0	48	8	186
							229	4	9468	9							
09	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	872	1	32658	3	Y	7465	7448	0	62	8	141
							275	4	8212	9							
*10	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	913	1	33878	3	Y	7428	7318	0	80	8	171
							209	4	8171	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78802	X	54684	-0-	-24118	-0-	43503	2	509	4	Y	9702	9371	0	137	8	264
							10672	9									
06	65310	X	51013	-0-	-14297	-0-	40914	2	344	4	Y	8868	8759	0	100	8	273
							9755	9									
07	66743	X	51469	-0-	-15274	-0-	41988	3	240	4	Y	8401	8309	0	47	8	318
							9241	9									
08	47839	X	47839	-0-	-0-	-0-	928	1	37850	3	Y	8025	8119	0	50	8	174
							233	4	8828	9							
09	43975	X	43975	-0-	-0-	-0-	988	1	35121	3	Y	6983	6959	0	67	8	131
							185	4	7681	9							
*10	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	1084	1	40090	3	Y	7665	7526	0	94	8	176
							238	4	8432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	54	-0-	-45144	-0-	47	4	7	9	Y	6	89	0			-0-
06	43740	X	-0-	-0-	-43740	-0-					Y	-0-					-0-
07	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	2	1	24266	3	Y	6558	6418	0			140
							2797	4	7214	9							
08	36632	X	36632	-0-	-0-	-0-	572	1	25419	3	Y	6428	6440	0	4	8	124
							3570	4	7071	9							
09	38073	X	38073	-0-	-0-	-0-	552	1	26196	3	Y	6638	6559	0	3	8	200
							4023	4	7302	9							
*10	37148	X	37148	-0-	-0-	-0-	560	1	29183	3	Y	5833	5861	0	1	8	171
							989	4	6416	9							

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63054	X	200	-0-	-62854	-0-	92	2	1	4	Y	97	97	0			5
							107	9									
06	58170	X	593	-0-	-57577	-0-	402	2	23	4	Y	153	153	0			5
							168	9									
07	9331	X	5127	-0-	-4204	-0-	4410	3	47	4	Y	609	601	0			13
							670	9									
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1116	3	Y	393	398	0			8
							20	4	432	9							
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	12	20	0			-0-
							3	4	13	9							
*10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	194	1	7944	3	Y	1683	1634	0			49
							40	4	1851	9							

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68634	X	41503	-0-	-27131	-0-	36140	2	365	4	Y	4544	4559	0	1	8	242
							4998	9									
06	64110	X	40500	-0-	-23610	-0-	34019	2	477	4	Y	5458	5524	0	4	8	172
							6004	9									
07	66247	X	43737	-0-	-22510	-0-	2	1	34355	3	Y	7104	7125	0			151
							1566	4	7814	9							
08	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	583	1	24915	3	Y	5211	5258	0	3	8	101
							596	4	5732	9							
09	40232	X	40232	-0-	-0-	-0-	706	1	31868	3	Y	6810	6702	0	3	8	206
							167	4	7491	9							
*10	39512	X	39512	-0-	-0-	-0-	651	1	31766	3	Y	6261	6282	0	1	8	184
							208	4	6887	9							

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62031	X	28418	-0-	-33613	-0-	23857	2	290	4	Y	3883	3848	0	1	8	207
							4271	9									
06	54000	X	42326	-0-	-11674	-0-	34485	2	459	4	Y	6711	6703	0	4	8	211
							7382	9									
07	55800	X	44663	-0-	-11137	-0-	2	1	36393	3	Y	7126	7185	0			152
							429	4	7839	9							
08	42885	X	42885	-0-	-0-	-0-	723	1	33080	3	Y	8007	8000	0	4	8	155
							274	4	8808	9							
09	39602	X	39602	-0-	-0-	-0-	643	1	31097	3	Y	6736	6685	0	3	8	203
							452	4	7410	9							
*10	41691	X	41691	-0-	-0-	-0-	627	1	32917	3	Y	6179	6200	0	1	8	181
							1350	4	6797	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	17044	-0-	-28154	-0-	14150	3	231	4	Y	2421	2372	0			129
							2663	9									
06	41040	X	20684	-0-	-20356	-0-	18341	3	329	4	Y	1831	1900	0	2	8	58
							2014	9									
07	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	1	1	18396	3	Y	3570	3552	0			76
							1634	4	3927	9							
08	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	434	1	14972	3	Y	3051	3066	0	2	8	59
							4051	4	3356	9							
09	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	361	1	15552	3	Y	2432	2417	0	1	8	73
							121	4	2675	9							
*10	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	453	1	20300	3	Y	3222	3199	0	1	8	95
							203	4	3544	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	19852	-0-	-25036	-0-	16134	3	197	4	Y	3201	3130	0			171
							3521	9									
06	35880	X	20433	-0-	-15447	-0-	16594	3	233	4	Y	3278	3344	0	2	8	103
							3606	9									
07	33418	X	23001	-0-	-10417	-0-	1	1	18875	3	Y	3457	3486	0			74
							322	4	3803	9							
08	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	434	1	15541	3	Y	2953	2968	0	2	8	57
							2150	4	3248	9							
09	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	441	1	17707	3	Y	3287	3244	0	1	8	99
							110	4	3616	9							
10	21855	X	20260	-0-	-1595	-0-	395	1	16290	3	Y	2872	2887	0			84
							416	4	3159	9							

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137609	X	85164	-0-	-52445	-0-	36	1	64015	3	Y	17521	17292	0	203	8	141
							1840	4	19273	9							
06	132630	X	77358	-0-	-55272	-0-	46	1	58655	3	Y	15428	15341	0	144	8	84
							1686	4	16971	9							
07	81747	X	50395	-0-	-31352	-0-	55	1	32742	3	Y	14554	14342	0	38	8	258
							1589	4	16009	9							
08	71637	X	71637	-0-	-0-	-0-	56	1	55031	3	Y	13791	13810	0	73	8	166
							1380	4	15170	9							
09	70673	X	70673	-0-	-0-	-0-	995	1	53426	3	Y	13017	12954	0	104	8	125
							1933	4	14319	9							
10	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					125

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78678	X	60073	-0-	-18605	-0-	32	1	49220	3	Y	8758	8596	0	155	8	70
							1187	4	9634	9							
06	72180	X	58455	-0-	-13725	-0-	41	1	48797	3	Y	7832	7740	0	119	8	43
							1002	4	8615	9							
07	61312	X	37736	-0-	-23576	-0-	51	1	28579	3	Y	7439	7317	0	33	8	132
							923	4	8183	9							
08	52284	X	52284	-0-	-0-	-0-	54	1	44061	3	Y	6665	6659	0	58	8	80
							837	4	7332	9							
09	53510	X	53510	-0-	-0-	-0-	926	1	43206	3	Y	5947	5883	0	87	8	57
							2836	4	6542	9							
10	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75702	X	47206	-0-	-28496	-0-	25	1	35975	3	Y	9191	9060	0	114	8	74
							1096	4	10110	9							
06	39930	X	39141	-0-	-789	-0-	29	1	29732	3	Y	7701	7660	0	73	8	42
							909	4	8471	9							
07	41788	X	21101	-0-	-20687	-0-	32	1	13321	3	Y	6308	6222	0	16	8	112
							809	4	6939	9							
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	3175	3	Y	2725	2799	0	5	8	33
							607	4	2998	9							
09	15810	X	6383	-0-	-9427	-0-	338	1	2146	3	Y	2831	2831	0	6	8	27
							785	4	3114	9							
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					27

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165106	X	90868	-0-	-74238	-0-	71476	2	807	4	Y	16895	16469	0	226	8	374
							18585	9									
06	84105	X	84105	-0-	-0-	-0-	66469	2	667	4	Y	15426	15352	0	163	8	285
							16969	9									
07	135377	X	77527	-0-	-57850	-0-	61499	3	684	4	Y	13949	13915	0	69	8	250
							15344	9									
08	105555	X	73447	-0-	-32108	-0-	631	1	58458	3	Y	12443	12479	0	77	8	137
							671	4	13687	9							
09	87930	X	55508	-0-	-32422	-0-	578	1	43821	3	Y	9643	9621	0	83	8	76
							502	4	10607	9							
10	90861	X	51060	-0-	-39801	-0-	549	1	39998	3	Y	9258	9106	0	93	8	135
							329	4	10184	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107198	X	61101	-0-	-46097	-0-	46694	2	1331	4	Y	11887	11485	0	150	8	263
							13076	9									
06	45834	X	45834	-0-	-0-	-0-	35740	2	768	4	Y	8478	8495	0	89	8	157
							9326	9									
07	62806	X	46940	-0-	-15866	-0-	36597	3	770	4	Y	8703	8663	0	41	8	156
							9573	9									
08	32224	X	32224	-0-	-0-	-0-	294	1	25075	3	Y	5763	5823	0	33	8	63
							516	4	6339	9							
09	36690	X	24667	-0-	-12023	-0-	320	1	19288	3	Y	4343	4335	0	37	8	34
							282	4	4777	9							
*10	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	460	1	30408	3	Y	6330	6201	0	71	8	92
							319	4	6963	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143003	X	30504	-0-	-112499	-0-	23389	2	282	4	Y	6212	6199	0	74	8	138
							6833	9									
06	62884	X	62884	-0-	-0-	-0-	47668	2	1336	4	Y	12618	12404	0	119	8	233
							13880	9									
07	88815	X	65941	-0-	-22874	-0-	47551	3	4108	4	Y	12984	12927	0	57	8	233
							14282	9									
08	59064	X	59064	-0-	-0-	-0-	544	1	42377	3	Y	10862	10915	0	61	8	119
							4195	4	11948	9							
09	48900	X	43305	-0-	-5595	-0-	470	1	30918	3	Y	7970	7962	0	64	8	63
							3150	4	8767	9							
10	50530	X	41774	-0-	-8756	-0-	434	1	28624	3	Y	8199	8068	0	74	8	120
							3697	4	9019	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122233	X	71138	-0-		-51095	-0-		52674	2	4124	4	Y	13036	12583	0	177	8	288
									14340	9									
06	55400	X	55400	-0-		-0-	-0-		44172	2	610	4	Y	9653	9654	0	109	8	178
									10618	9									
07	73594	X	56904	-0-		-16690	-0-		45768	3	718	4	Y	9471	9429	0	51	8	169
									10418	9									
08	50708	X	50708	-0-		-0-	-0-		518	1	40785	3	Y	8113	8139	0	54	8	89
									481	4	8924	9							
09	47250	X	44956	-0-		-2294	-0-		494	1	36060	3	Y	7301	7264	0	68	8	58
									371	4	8031	9							
10	48825	X	41551	-0-		-7274	-0-		440	1	33186	3	Y	6938	6818	0	77	8	101
									293	4	7632	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115134	X	34230	-0-		-80904	-0-		27644	2	341	4	Y	5677	5562	0	87	8	125
									6245	9									
06	47377	X	47377	-0-		-0-	-0-		38178	2	728	4	Y	7701	7590	0	94	8	142
									8471	9									
07	71207	X	51224	-0-		-19983	-0-		41129	3	599	4	Y	8633	8575	0	46	8	154
									9496	9									
08	41916	X	41916	-0-		-0-	-0-		446	1	33475	3	Y	6913	6947	0	44	8	76
									391	4	7604	9							
09	47580	X	43609	-0-		-3971	-0-		520	1	35015	3	Y	6981	6936	0	66	8	55
									395	4	7679	9							
10	49569	X	39761	-0-		-9808	-0-		474	1	32339	3	Y	6036	5928	0	75	8	88
									308	4	6640	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162564	X	72350	-0-		-90214	-0-		55172	2	1601	4	Y	14161	13688	0	177	8	314
									15577	9									
06	56739	X	56739	-0-		-0-	-0-		43292	2	831	4	Y	11469	11464	0	107	8	212
									12616	9									
07	93286	X	60937	-0-		-32349	-0-		46182	3	1019	4	Y	12487	12423	0	52	8	224
									13736	9									
08	56467	X	56467	-0-		-0-	-0-		447	1	43280	3	Y	10802	10850	0	57	8	119
									858	4	11882	9							
09	46380	X	40769	-0-		-5611	-0-		405	1	30743	3	Y	8137	8133	0	59	8	64
									670	4	8951	9							
*10	49523	X	49523	-0-		-0-	-0-		522	1	38251	3	Y	9053	8895	0	90	8	132
									792	4	9958	9							

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58869	X	47791	-0-		-11078	-0-		27	1	38342	3	Y	7751	7622	0	121	8	62
									896	4	8526	9							
06	44580	X	43554	-0-		-1026	-0-		33	1	35434	3	Y	6633	6573	0	86	8	36
									791	4	7296	9							
07	46066	X	41173	-0-		-4893	-0-		41	1	33665	3	Y	6128	6019	0	37	8	108
									726	4	6741	9							
08	46066	X	34896	-0-		-11170	-0-		41	1	27552	3	Y	6066	6065	0	36	8	73
									630	4	6673	9							
09	32868	X	32868	-0-		-0-	-0-		648	1	25567	3	Y	5432	5403	0	50	8	52
									678	4	5975	9							
*10	32488	X	32488	-0-		-0-	-0-		845	1	24779	3	Y	5507	5458	0	60	8	41
									806	4	6058	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67456	X	51213	-0-	-16243	-0-	27	1	41235	3	Y	8221	8083	0	130	8	66
							908	4	9043	9							
06	65280	X	49184	-0-	-16096	-0-	34	1	40518	3	Y	7095	7023	0	99	8	39
							827	4	7805	9							
07	52948	X	31329	-0-	-21619	-0-	42	1	23005	3	Y	6845	6737	0	26	8	121
							752	4	7530	9							
08	48089	X	48089	-0-	-0-	-0-	52	1	39681	3	Y	6872	6858	0	52	8	83
							797	4	7559	9							
09	42368	X	42368	-0-	-0-	-0-	752	1	34478	3	Y	5774	5736	0	66	8	55
							787	4	6351	9							
*10	40768	X	40768	-0-	-0-	-0-	975	1	32981	3	Y	5347	5283	0	79	8	40
							930	4	5882	9							

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

05	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	84045	2	2046	4	Y	23072	22856	0			364
							25379	9									
06	186150	X	100268	-0-	-85882	-0-	76193	2	1431	4	Y	20585	20771	0			178
							22644	9									
07	149761	X	91442	-0-	-58319	-0-	70146	3	889	4	Y	18552	18505	0			225
							20407	9									
08	139035	X	97797	-0-	-41238	-0-	1110	1	73723	3	Y	19910	19531	0			604
							1063	4	21901	9							
09	116220	X	93922	-0-	-22298	-0-	1117	1	70510	3	Y	18898	19256	0			246
							1507	4	20788	9							
10	111476	X	89117	-0-	-22359	-0-	1145	1	67373	3	Y	18475	18517	0			204
							276	4	20323	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

05	109926	X	18887	-0-	-91039	-0-	13900	2	259	4	Y	4298	4288	0			68
							4728	9									
06	85560	X	36305	-0-	-49255	-0-	20975	2	6945	4	Y	7623	7625	0			66
							8385	9									
07	75826	X	19628	-0-	-56198	-0-	14772	3	300	4	Y	4142	4158	0			50
							4556	9									
08	63705	X	47208	-0-	-16497	-0-	659	1	36082	3	Y	9509	9271	0			288
							7	4	10460	9							
09	43230	X	39359	-0-	-3871	-0-	595	1	29783	3	Y	7564	7753	0			99
							661	4	8320	9							
10	37510	X	36994	-0-	-516	-0-	624	1	26884	3	Y	7176	7196	0			79
							1592	4	7894	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

05	67735	X	43262	-0-	-24473	-0-	32669	3	792	4	Y	8910	8805	0	103	8	47
							9801	9									
06	65550	X	35716	-0-	-29834	-0-	26468	3	941	4	Y	7552	7497	0	65	8	37
							8307	9									
07	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	15903	3	1587	4	Y	6871	6824	0	19	8	65
							7558	9									
08	62000	X	25407	-0-	-36593	-0-	331	1	16400	3	Y	6685	6670	0	23	8	57
							1322	4	7354	9							
09	48240	X	21618	-0-	-26622	-0-	153	1	13270	3	Y	5983	5949	0	28	8	63
							1614	4	6581	9							
10	43276	X	18130	-0-	-25146	-0-	145	1	11543	3	Y	5159	5153	0	28	8	41
							767	4	5675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105794	X	105794	-0-	-0-	-0-	80908	2	1529	4	Y	21234	20922	0	257	8	207
							23357	9									
06	185220	X	81338	-0-	-103882	-0-	60586	2	1374	4	Y	17616	17447	0	150	8	226
							19378	9									
07	75644	X	75644	-0-	-0-	-0-	58122	3	1093	4	Y	14935	14873	0	65	8	223
							16429	9									
08	75042	X	75042	-0-	-0-	-0-	58199	3	897	4	Y	14496	14434	0	76	8	209
							15946	9									
09	125940	X	69414	-0-	-56526	-0-	53325	3	1392	4	Y	13361	13254	0	101	8	215
							14697	9									
10	105803	X	59796	-0-	-46007	-0-	43846	3	2983	4	Y	11788	11677	0	106	8	220
							12967	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84465	X	84465	-0-	-0-	-0-	65459	2	2217	4	Y	15263	15045	0	211	8	81
							16789	9									
06	106590	X	74842	-0-	-31748	-0-	58042	2	2500	4	Y	13000	12871	0	147	8	63
							14300	9									
07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	57350	3	3111	4	Y	11899	11782	0	67	8	113
							13089	9									
08	67735	X	65837	-0-	-1898	-0-	478	1	50807	3	Y	10630	10582	0	70	8	91
							2859	4	11693	9							
09	87600	X	59074	-0-	-28526	-0-	219	1	45502	3	Y	9516	9417	0	90	8	100
							2885	4	10468	9							
10	84475	X	55119	-0-	-29356	-0-	288	1	43646	3	Y	8614	8542	0	104	8	68
							1710	4	9475	9							

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72946	X	72946	-0-	-0-	-0-	57757	2	1178	4	Y	12737	12526	0	184	8	124
							14011	9									
06	144750	X	81742	-0-	-63008	-0-	66237	2	1498	4	Y	12734	12531	0	164	8	163
							14007	9									
07	64442	X	64442	-0-	-0-	-0-	51541	3	978	4	Y	10839	10782	0	58	8	162
							11923	9									
08	67929	X	67929	-0-	-0-	-0-	55019	3	848	4	Y	10965	10897	0	72	8	158
							12062	9									
09	91200	X	62082	-0-	-29118	-0-	49865	3	1193	4	Y	10022	9925	0	94	8	161
							11024	9									
10	84475	X	55902	-0-	-28573	-0-	40841	3	4916	4	Y	9223	9108	0	104	8	172
							10145	9									

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	912	1	12812	3	Y	2152	2089	0	43	8	95
							236	4	2367	9							
06	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	935	1	12586	3	Y	1892	1885	0	33	8	69
							522	4	2081	9							
07	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	903	1	12196	3	Y	1728	1731	0	14	8	52
							227	4	1901	9							
08	15159	X	14328	-0-	-831	-0-	804	1	11545	3	Y	1646	1601	0	16	8	81
							168	4	1811	9							
09	14670	X	12801	-0-	-1869	-0-	730	1	10048	3	Y	1687	1688	0	20	8	60
							167	4	1856	9							
10	14571	X	12734	-0-	-1837	-0-	715	1	9971	3	Y	1504	1437	0	25	8	102
							394	4	1654	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394942	X	85914	-0-		-309028	-0-		69139	2	3143	4	Y	12393	12216	0	2	8	261
									13632	9									
06	90690	X	63941	-0-		-26749	-0-		50512	2	3701	4	Y	8844	9028	0	6	8	71
									9728	9									
07	62041	X	62041	-0-		-0-	-0-		49813	3	3317	4	Y	8101	8084	0			88
									8911	9									
08	93713	X	47570	-0-		-46143	-0-		716	1	37419	3	Y	6677	6626	0	5	8	134
									2090	4	7345	9							
09	90690	X	49694	-0-		-40996	-0-		562	1	40251	3	Y	7003	7037	0	3	8	97
									1178	4	7703	9							
10	85901	X	48659	-0-		-37242	-0-		471	1	38706	3	Y	7091	7084	0	1	8	103
									1682	4	7800	9							

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376449	X	82834	-0-		-293615	-0-		62947	2	3612	4	Y	14795	14578	0	2	8	312
									16275	9									
06	90690	X	62199	-0-		-28491	-0-		48220	2	2134	4	Y	10768	10987	0	6	8	87
									11845	9									
07	51156	X	51156	-0-		-0-	-0-		39453	3	1315	4	Y	9444	9428	0			103
									10388	9									
08	93713	X	50541	-0-		-43172	-0-		666	1	37181	3	Y	9008	8925	0	5	8	181
									2785	4	9909	9							
09	90690	X	53734	-0-		-36956	-0-		583	1	41273	3	Y	9622	9665	0	4	8	134
									1294	4	10584	9							
10	82832	X	52419	-0-		-30413	-0-		469	1	39965	3	Y	9243	9242	0	1	8	134
									1818	4	10167	9							

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542001	X	126180	-0-		-415821	-0-		96831	2	3212	4	Y	23761	23415	0	3	8	501
									26137	9									
06	101576	X	101576	-0-		-0-	-0-		75203	2	5122	4	Y	19319	19656	0	9	8	155
									21251	9									
07	94297	X	94297	-0-		-0-	-0-		73328	3	3293	4	Y	16069	16049	0			175
									17676	9									
08	83669	X	29868	-0-		-53801	-0-		355	1	21219	3	Y	5526	5587	0	3	8	111
									2215	4	6079	9							
09	80970	X	63381	-0-		-17589	-0-		477	1	48358	3	Y	11860	11802	0	4	8	165
									1500	4	13046	9							
*10	87323	X	87323	-0-		-0-	-0-		584	1	66041	3	Y	16134	16063	0	2	8	234
									2951	4	17747	9							

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78926	X	9658	-0-		-69268	-0-		7043	2	392	4	Y	2021	1957	0			115
									2223	9									
06	76380	X	14600	-0-		-61780	-0-		10794	2	909	4	Y	2634	2664	0	1	8	84
									2897	9									
07	15182	X	15182	-0-		-0-	-0-		11396	3	813	4	Y	2703	2676	0			111
									2973	9									
08	13010	X	13010	-0-		-0-	-0-		553	1	9051	3	Y	2353	2368	0	1	8	95
									818	4	2588	9							
09	14610	X	13750	-0-		-860	-0-		553	1	9788	3	Y	2817	2817	0	1	8	94
									310	4	3099	9							
*10	16453	X	16453	-0-		-0-	-0-		725	1	10808	3	Y	3045	2900	0			239
									1570	4	3350	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99851	X	93417	-0-		-6434	-0-	71003	2	2924	4	Y	17718	17452	0	2	8	373
								19490	9									
06	96630	X	54876	-0-		-41754	-0-	39571	2	3792	4	Y	10466	10750	0	5	8	84
								11513	9									
07	99851	X	59226	-0-		-40625	-0-	46443	3	1344	4	Y	10399	10370	0			113
								11439	9									
08	99851	X	33638	-0-		-66213	-0-	515	1	26490	3	Y	5283	5287	0	3	8	106
								822	4	5811	9							
09	96630	X	37589	-0-		-59041	-0-	457	1	29177	3	Y	6485	6499	0	2	8	90
								821	4	7134	9							
10	93403	X	43071	-0-		-50332	-0-	425	1	33120	3	Y	7828	7803	0	1	8	114
								915	4	8611	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337397	X	82173	-0-		-255224	-0-	63128	2	1677	4	Y	15789	15542	0	2	8	333
								17368	9									
06	80970	X	61916	-0-		-19054	-0-	48769	2	380	4	Y	11606	11840	0	6	8	93
								12767	9									
07	52832	X	52832	-0-		-0-	-0-	38490	3	766	4	Y	12342	12301	0			134
								13576	9									
08	83669	X	25464	-0-		-58205	-0-	283	1	16939	3	Y	6268	6274	0	2	8	126
								1347	4	6895	9							
09	80970	X	35285	-0-		-45685	-0-	351	1	26460	3	Y	7444	7464	0	2	8	104
								286	4	8188	9							
10	82181	X	45646	-0-		-36535	-0-	406	1	34727	3	Y	8877	8851	0	1	8	129
								748	4	9765	9							

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232214	X	113871	-0-		-118343	-0-	88112	3	2230	4	Y	21390	21016	0	278	8	232
								23529	9									
06	132870	X	104148	-0-		-28722	-0-	82416	3	1777	4	Y	18141	18103	0	201	8	69
								19955	9									
07	95714	X	95714	-0-		-0-	-0-	76540	3	1132	4	Y	16402	16284	0	84	8	103
								18042	9									
08	137299	X	76963	-0-		-60336	-0-	1037	1	58904	3	Y	13225	13078	0	80	8	170
								2474	4	14548	9							
09	118350	X	72428	-0-		-45922	-0-	1053	1	55803	3	Y	12637	12615	0	108	8	84
								1671	4	13901	9							
10	113863	X	72843	-0-		-41020	-0-	1114	1	56683	3	Y	12850	12707	0	133	8	94
								911	4	14135	9							

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193364	X	81029	-0-		-112335	-0-	65325	3	535	4	Y	13790	13508	0	203	8	132
								15169	9									
06	115260	X	87657	-0-		-27603	-0-	71805	3	280	4	Y	14156	14072	0	172	8	44
								15572	9									
07	86908	X	86908	-0-		-0-	-0-	68244	3	3794	4	Y	13518	13414	0	78	8	70
								14870	9									
08	137299	X	80201	-0-		-57098	-0-	1007	1	62816	3	Y	12340	12276	0	86	8	48
								2804	4	13574	9							
09	112350	X	76730	-0-		-35620	-0-	1048	1	60359	3	Y	12209	12077	0	117	8	63
								1893	4	13430	9							
10	90582	X	68593	-0-		-21989	-0-	997	1	54167	3	Y	10819	10597	0	129	8	156
								1528	4	11901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232848	X	90664	-0-	-142184	-0-		72249	3	203	4	Y	16556	16244	0	223	8	159
								18212	9									
06	142560	X	98530	-0-	-44030	-0-		79376	3	217	4	Y	17215	17130	0	190	8	54
								18937	9									
07	96347	X	96347	-0-	-0-	-0-		77578	3	403	4	Y	16696	16579	0	85	8	86
								18366	9									
08	147312	X	69682	-0-	-77630	-0-		903	1	55194	3	Y	12172	12138	0	72	8	48
								196	4	13389	9							
09	142170	X	85861	-0-	-56309	-0-		1087	1	68088	3	Y	15102	14943	0	128	8	79
								74	4	16612	9							
10	101804	X	80992	-0-	-20812	-0-		1138	1	64271	3	Y	13561	13294	0	150	8	196
								666	4	14917	9							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56234	X	30911	-0-	-25323	-0-		28	1	23457	2	N	6502	6427	0	74	8	127
								274	4	7152	9							
06	54420	X	29613	-0-	-24807	-0-		225	1	21702	2	N	6853	6768	0	54	8	158
								148	4	7538	9							
07	32572	X	32572	-0-	-0-	-0-		19508	3	5812	4	N	6593	6575	0	28	8	148
								7252	9									
08	32643	X	30318	-0-	-2325	-0-		946	1	16488	3	N	5494	5478	0	31	8	133
								6841	4	6043	9							
09	43110	X	27665	-0-	-15445	-0-		890	1	14950	3	N	5011	5004	0	41	8	99
								6313	4	5512	9							
10	32581	X	25983	-0-	-6598	-0-		877	1	13980	3	N	4705	4614	0	47	8	143
								5950	4	5176	9							

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114359	X	92581	-0-	-21778	-0-		70896	3	2209	4	Y	17705	17409	0	225	8	192
								19476	9									
06	110670	X	86177	-0-	-24493	-0-		68141	3	1632	4	Y	14913	14882	0	166	8	57
								16404	9									
07	114359	X	77390	-0-	-36969	-0-		62364	3	923	4	Y	12821	12728	0	69	8	81
								14103	9									
08	114359	X	60913	-0-	-53446	-0-		844	1	47125	3	Y	10071	9959	0	64	8	129
								1866	4	11078	9							
09	103620	X	71340	-0-	-32280	-0-		1081	1	55930	3	Y	12099	12041	0	107	8	80
								1020	4	13309	9							
10	92597	X	64586	-0-	-28011	-0-		1036	1	50873	3	Y	10962	10843	0	119	8	80
								619	4	12058	9							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125841	X	125841	-0-	-0-	-0-		98783	2	3652	4	Y	21278	20938	0	3	8	449
								23406	9									
06	112020	X	88805	-0-	-23215	-0-		67949	2	4667	4	Y	14717	15040	0	8	8	118
								16189	9									
07	115754	X	63416	-0-	-52338	-0-		50288	3	1846	4	Y	10256	10262	0			112
								11282	9									
08	115754	X	27678	-0-	-88076	-0-		344	1	20594	3	Y	4638	4654	0	3	8	93
								1638	4	5102	9							
09	112020	X	35049	-0-	-76971	-0-		357	1	27440	3	Y	5662	5674	0	2	8	79
								1024	4	6228	9							
10	115754	X	62827	-0-	-52927	-0-		524	1	47958	3	Y	10440	10367	0	1	8	151
								2861	4	11484	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

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

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

05	0	W	349990	-0-	349990	469403	316375	2	3183	4	Y	27665	27039	0	618	8	185
							30432	9									
06	730115	X	260712	-0-	-469403	-0-	235992	2	1987	4	Y	20666	20336	0	336	8	179
							22733	9									
07	266848	X	239206	-0-	-27642	-0-	216860	3	2550	4	Y	17996	17919	0	166	8	90
							19796	9									
08	288641	X	217046	-0-	-71595	-0-	198137	3	1453	4	Y	15869	15746	0	128	8	85
							17456	9									
09	279330	X	194976	-0-	-84354	-0-	178484	3	1198	4	Y	13904	13725	0	192	8	72
							15294	9									
10	288641	X	184982	-0-	-103659	-0-	169286	3	1653	4	Y	12766	12489	0	255	8	94
							14043	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

05	SHUT IN		368734	-0-	368734	483724	332201	2	3467	4	Y	30060	29386	0	649	8	202
							33066	9									
06	781621	X	297897	-0-	-483724	-0-	269527	2	2090	4	Y	23891	23503	0	383	8	207
							26280	9									
07	288641	X	255600	-0-	-33041	-0-	230260	3	3070	4	Y	20245	20175	0	176	8	101
							22270	9									
08	288641	X	238486	-0-	-50155	-0-	216204	3	2162	4	Y	18291	18154	0	140	8	98
							20120	9									
09	279330	X	224890	-0-	-54440	-0-	204533	3	1930	4	Y	16752	16542	0	221	8	87
							18427	9									
10	288641	X	219338	-0-	-69303	-0-	196914	3	5343	4	Y	15528	15200	0	301	8	114
							17081	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF. N/A

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

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

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

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	442147					Y	-0-	38	0			-0-
06	474726	X	32579	-0-	-442147	-0-	76	1	31795	2	Y	459	449	0	4	8	6
							203	4	505	9							
07	251069	X	186429	-0-	-64640	-0-	1191	1	180688	3	Y	3162	3110	0			58
							1072	4	3478	9							
08	251069	X	181236	-0-	-69833	-0-	3347	1	173793	3	Y	3073	3036	0	22	8	73
							716	4	3380	9							
09	169980	X	160663	-0-	-9317	-0-	2806	1	154066	3	Y	2641	2657	0	13	8	44
							886	4	2905	9							
10	186434	X	154622	-0-	-31812	-0-	2550	1	148437	3	Y	2600	2597	0	4	8	43
							775	4	2860	9							

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 05/03/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF. N/A

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

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

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

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

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

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF. N/A

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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A

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

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF. N/A

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

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	4126	-0-	4126	4126	3339 769	3 9	18	4	Y	699	426	0			273
09	SHUT IN	85010	-0-	85010	89136	63540 16730	3 9	4740	4	Y	15209	15186	0	123	8	173
10	SHUT IN	110119	-0-	110119	199255	87352 21179	3 9	1588	4	Y	19254	19168	0	202	8	57

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	149629	-0-	149629	149629	82912 26035	3 9	40682	4	Y	23668	23397	0			271
10	SHUT IN	294796	-0-	294796	444425	226985 47994	3 9	19817	4	Y	43631	43773	0			129

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	197761	-0-	197761	197761	125437 19586	3 9	52738	4	Y	17805	17601	0			204
10	SHUT IN	355788	-0-	355788	553549	274868 32557	3 9	48363	4	Y	29597	29713	0			88

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	126984	-0-	126984	126984	110900 8455	3 9	7629	4	Y	7686	7415	0	185	8	86
10	SHUT IN	377228	-0-	377228	504212	313890 28320	3 9	35018	4	Y	25745	25039	0	718	8	74

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	158029	-0-	158029	158029	118940	3	29018	4	Y	9155	9011	0			144
						10071	9									
*10	SHUT IN	220110	-0-	220110	378139	195041	3	10343	4	Y	13387	13455	0			76
						14726	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

10	SHUT IN	153149	-0-	153149	153149	112758	3	7480	4	Y	29919	29773	0			146
						32911	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

10	SHUT IN	304489	-0-	304489	304489	204542	3	39047	4	Y	55364	55094	0			270
						60900	9									

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

10	SHUT IN	148657	-0-	148657	148657	2040	1	102768	3	Y	29985	28259	0	1677	1	49
						10865	4	32984	9							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

10	SHUT IN	164150	-0-	164150	164150	2324	1	117045	3	Y	32864	30972	0	1838	1	54
						8631	4	36150	9							

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

10	SHUT IN	249094	-0-	249094	249094	3467	1	174634	3	Y	46614	43930	0	2607	1	77
						19718	4	51275	9							

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	90					277
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	197	346	1			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	210	173	1			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	210	173	1			202
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	200	172	1			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	198	175	1			253

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3056	-0-	-3094	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5938	-0-	-417	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4682	-0-	-1673	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	188728	X	175067	-0-	-13661	-0-	5547	1	169520	2	Y	-0-	120	1			47
*01	188728	X	131335	-0-	-57393	-0-	131312	2	23	9	Y	21	56	1			12
*02	172898	X	130649	-0-	-42249	-0-	130605	2	44	9	Y	40					52
*03	184822	X	76267	-0-	-108555	-0-	76205	2	62	9	Y	56	10	6			98
*04	178860	X	-0-	-0-	-178860	-0-					Y	48	100	1			46
*05	139655	X	-0-	-0-	-139655	-0-					Y	52					98
*06	135150	X	134045	-0-	-1105	-0-	134015	2	30	9	Y	27					125
*07	149847	X	149847	-0-	-0-	-0-	149825	2	22	9	Y	20	28	1			117
*08	138390	X	138390	-0-	-0-	-0-	138387	2	3	9	Y	3					120
*09	132151	X	132151	-0-	-0-	-0-	132015	2	136	9	Y	124	154	1			90
*10	171344	X	171344	-0-	-0-	-0-	171104	2	240	9	Y	218	145	1			163

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	384	1	12092	2	Y	-0-	2	1			1
*01	12400	X	9230	-0-	-3170	-0-	9224	2	6	9	Y	5	4	1			2
*02	11513	X	9336	-0-	-2177	-0-	9333	2	3	9	Y	3					5
*03	12307	X	6342	-0-	-5965	-0-	6341	2	1	9	Y	1	1	6			5
*04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			Y	-0-	4	1			1
*05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	3					4
*06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	Y	1					5
*07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11461	2	2	9	Y	2	2	1			5
*08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			Y	-0-					5
*09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			Y	-0-	4	1			1
*10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13341	2	8	9	Y	7	2	1			6

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC 144573
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	151	1	1247	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	130	1	1268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1421	N	1342	-0-	-79	-0-	131	1	1207	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	168	1	1511	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	150	1	1292	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	143	1	1206	2	N	-0-					3
*09	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	137	1	1067	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	167	1	1149	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

*12	2759	N	2296	-0-	-463	-0-	78	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2639	N	1464	-0-	-1175	-0-	1463	2	1	9	Y	1					1
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					1
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1					1
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1					1
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*02	754	N	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	349	-0-	-209	-0-	38	1	310	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*01	465	N	341	-0-	-124	-0-	32	1	309	2	N	-0-					7
*02	377	N	326	-0-	-51	-0-	32	1	294	2	N	-0-	7	1			-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	7					7
							8	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					7
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					7
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-					7
*07	434	N	363	-0-	-71	-0-	38	1	325	2	N	-0-					7
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	39	1	324	2	N	-0-					7
*09	360	N	305	-0-	-55	-0-	35	1	270	2	N	-0-					7
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	44	1	303	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	475	-0-	-52	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	412	-0-	-53	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*02	464	N	298	-0-	-166	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	757	-0-	-235	-0-	82	1	673	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	733	-0-	-166	-0-	68	1	665	2	N	-0-					-0-
*02	725	N	674	-0-	-51	-0-	66	1	607	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	1					1
							1	9									
*04	720	N	689	-0-	-31	-0-	69	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	83	1	814	2	N	-0-					1
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	741	-0-	-65	-0-	79	1	662	2	N	-0-					1
*09	720	N	636	-0-	-84	-0-	72	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	84	1	579	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	465	-0-	-93	-0-	50	1	414	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	481	-0-	-77	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	456	-0-	-37	-0-	45	1	410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	1					1
							1	9									
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					1
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	N	-0-					1
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-					1
*07	558	N	516	-0-	-42	-0-	54	1	462	2	N	-0-					1
*08	527	N	499	-0-	-28	-0-	53	1	446	2	N	-0-					1
*09	480	N	438	-0-	-42	-0-	50	1	388	2	N	-0-					1
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	329	-0-	-105	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*02	348	N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	426	-0-	-194	-0-	40	1	385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	411	-0-	-116	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
*02	551	N	385	-0-	-166	-0-	38	1	346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-					1
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-					1
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-					1
*07	620	N	476	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					1
*08	527	N	386	-0-	-141	-0-	41	1	345	2	Y	-0-					1
*09	450	N	354	-0-	-96	-0-	40	1	314	2	Y	-0-					1
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	46	1	319	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

*12	868	N	544	-0-	-324	-0-	59	1	484	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	775	N	527	-0-	-248	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	538	-0-	-129	-0-	53	1	484	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	N	1					1
							1	9									
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	81	1	700	2	N	-0-	1	1			1
*08	837	N	753	-0-	-84	-0-	80	1	672	2	N	1					2
							1	9									
*09	810	N	687	-0-	-123	-0-	78	1	609	2	N	-0-	1	1			1
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	91	1	623	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

*12	217	N	145	-0-	-72	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	203	N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	147	1	1215	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	126	1	1226	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1334	N	1246	-0-	-88	-0-	122	1	1120	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	153	1	1500	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	146	1	1260	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	148	1	1247	2	N	1					3
							1	9									
*09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	144	1	1124	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	177	1	1217	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	139	1	2562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	Y	1					2
*03	3038	X	908	-0-	-2130	-0-	908	2			Y	-0-					2
*04	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	2174	2	2	9	Y	2					-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1					1
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					1
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					1
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	507	-0-	-206	-0-	55	1	451	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	539	-0-	-112	-0-	50	1	489	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	507	-0-	-44	-0-	50	1	456	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	1					1
							1	9									
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	2	N	-0-					1
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	682	N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-					1
*09	540	N	511	-0-	-29	-0-	58	1	452	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	46	1	1400	2	N	-0-					-0-
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1421	N	1113	-0-	-308	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					1
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					-0-
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
*04	3000	N	3137	-0-	137	137	3136	2	1	9	Y	1					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					1
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					1
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					1
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	939	-0-	-270	-0-	101	1	837	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	89	1	871	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	908	-0-	-49	-0-	89	1	816	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	N	1					2
							1	9									
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	988	2	N	-0-	1	1			1
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	2	N	-0-					1
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	101	1	882	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	N	-0-					2
*09	990	N	958	-0-	-32	-0-	109	1	849	2	N	-0-	1	1			1
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	176	1	1207	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	187	1	1546	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	123	1	999	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	208	1	2039	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	179	1	1567	2	N	7	1	1			8
							8	9									
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1741	2	N	10	5	1			13
							11	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	2	N	1					14
							1	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1588	2	N	1	3	0	6	1	6
							1	9									
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	238	1	1638	2	N	1	2	1			5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	27	1	846	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

*12	3828	X	2807	-0-	-1021	-0-	129	1	2677	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1					1
*03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					1
*04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1					-0-
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
*06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					1
*07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					1
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					1
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	471	-0-	-149	-0-	51	1	419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	479	-0-	-48	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	455	-0-	-38	-0-	45	1	409	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	1					1
							1	9									
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-					1
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	2	N	-0-					1
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-					1
*07	558	N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-					1
*08	527	N	493	-0-	-34	-0-	52	1	441	2	N	-0-					1
*09	480	N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-					1
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	61	1	422	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	126	1	1041	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	114	1	1114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1218	N	1152	-0-	-66	-0-	113	1	1036	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1211	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1371	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	134	1	1153	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	134	1	1130	2	N	-0-					2
*09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	134	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	158	1	1088	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	322	-0-	-112	-0-	35	1	286	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	343	-0-	-91	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	302	-0-	-17	-0-	30	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	1					1
							1	9									
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	1					1
							1	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					1
*07	434	N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
*08	341	N	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	N	-0-					1
*09	300	N	293	-0-	-7	-0-	33	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

*12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	34	1	855	2	Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*02	928	N	657	-0-	-271	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

*12	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	76	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1827	N	1129	-0-	-698	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					1
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					1
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	483	-0-	-106	-0-	52	1	430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	453	-0-	-40	-0-	44	1	408	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	1					1
							1	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-					1
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	-0-					1
*07	651	N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1
*08	558	N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	-0-					1
*09	510	N	464	-0-	-46	-0-	53	1	411	2	N	-0-					1
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	53	1	363	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

*12	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	141	-0-	-4	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

*12	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1982	2	N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	2	N	5					5
							6	9									
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	266	1	2389	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	222	1	2176	2	N	1	1	0	1	1	3
							1	9									
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	190	1	1644	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	184	1	1546	2	N	1					4
							1	9									
*09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	1383	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	1358	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

*12	372	N	297	-0-	-75	-0-	32	1	264	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	294	-0-	-54	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	1					1
							1	9									
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	1					1
							1	9									
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	321	2	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	37	1	309	2	N	-0-					1
*09	330	N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1	0			-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

*12	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	71	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*01	2883	X	1746	-0-	-1137	-0-	1745	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3045	X	1856	-0-	-1189	-0-	1855	2	1	9	Y	1					1
*03	3255	X	932	-0-	-2323	-0-	932	2			Y	-0-					1
*04	3150	X	1453	-0-	-1697	-0-	1452	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1920	X	1633	-0-	-287	-0-	1632	2	1	9	Y	1					1
*07	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			Y	-0-					1
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					1
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	1					1
							1	9									
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	2	N	-0-					1
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					1
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	-0-					1
*07	496	N	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	2	N	-0-					1
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-					1
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-					1
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2020

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	813	-0-	-241	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*02	1015	N	602	-0-	-413	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8370	X	5577	-0-	-2793	-0-	601	1	4965	2	N	10	12	1			68
							11	9									
*01	8060	X	5825	-0-	-2235	-0-	542	1	5281	2	N	2	2	1			68
							2	9									
*02	6786	X	5155	-0-	-1631	-0-	506	1	4649	2	N	-0-	66	1			2
*03	7099	X	4908	-0-	-2191	-0-	528	1	4307	2	N	66	1	1			67
							73	9									
*04	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	591	1	5313	2	N	5	2	0	5	1	65
							6	9									
*05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	607	1	5942	2	N	5	2	0	2	1	66
							6	9									
*06	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	565	1	4936	2	N	4	4	1			66
							4	9									
*07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	640	1	5521	2	N	6	5	1			67
							7	9									
*08	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	597	1	5030	2	N	2					69
							2	9									
*09	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	621	1	4838	2	N	2	2	0	4	1	65
							2	9									
10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	727	1	4995	2	N	3	2	1			66
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					20
*01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
*02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

*12	558	N	501	-0-	-57	-0-	54	1	446	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	1					1
							1	9									
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	N	-0-					1
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-					1
*07	589	N	527	-0-	-62	-0-	55	1	472	2	N	-0-					1
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
*09	510	N	489	-0-	-21	-0-	56	1	433	2	N	-0-					1
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

*12	310	N	251	-0-	-59	-0-	27	1	223	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	245	-0-	-16	-0-	24	1	221	2	N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	36	1	245	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

*12	651	N	541	-0-	-110	-0-	58	1	482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	555	-0-	-96	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	488	-0-	-63	-0-	48	1	439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	1					1
							1	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	N	-0-					1
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-					1
*07	620	N	560	-0-	-60	-0-	58	1	502	2	N	-0-					1
*08	589	N	577	-0-	-12	-0-	61	1	516	2	N	-0-					1
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	N	-0-					1
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	73	1	501	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

*12	775	N	658	-0-	-117	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*02	725	N	356	-0-	-369	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	185	-0-	-63	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	179	-0-	-24	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	138	1	1140	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	127	1	1239	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	132	1	1212	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	176	1	1580	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	173	1	1693	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1314	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	160	1	1382	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	159	1	1337	2	N	-0-					3
*09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	157	1	1221	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	183	1	1256	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	308	-0-	-64	-0-	33	1	274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	311	-0-	-61	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	302	-0-	-17	-0-	30	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	1					1
							1	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	338	-0-	-34	-0-	35	1	302	2	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	N	-0-					1
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	0			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	623	-0-	-28	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	2	N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	N	2					2
							2	9									
*04	960	N	566	-0-	-394	-0-	57	1	509	2	N	-0-	1	1			1
*05	1085	N	651	-0-	-434	-0-	60	1	591	2	N	-0-					1
*06	660	N	538	-0-	-122	-0-	55	1	483	2	N	-0-					1
*07	589	N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-					1
*08	589	N	534	-0-	-55	-0-	57	1	477	2	N	-0-					1
*09	540	N	492	-0-	-48	-0-	56	1	436	2	N	-0-					1
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	60	1	414	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
*02	232	N	187	-0-	-45	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	353	-0-	-81	-0-	38	1	314	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	386	-0-	-48	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	356	-0-	-50	-0-	35	1	320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	1					1
							1	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-					1
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-					1
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-					1
*07	496	N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	434	N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	2	N	-0-					1
*09	390	N	383	-0-	-7	-0-	44	1	339	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	50	1	344	2	N	1					1
							1	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	131	1	1084	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	118	1	1147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1218	N	1170	-0-	-48	-0-	115	1	1054	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	N	2					2
							2	9									
*04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	126	1	1130	2	N	-0-	1	1			1
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	126	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	127	1	1073	2	N	-0-					2
*09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	129	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	149	1	1023	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

*12	651	N	527	-0-	-124	-0-	57	1	469	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	515	-0-	-36	-0-	50	1	464	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	1					1
							1	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					1
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-					1
*07	651	N	587	-0-	-64	-0-	61	1	526	2	N	-0-					1
*08	620	N	575	-0-	-45	-0-	61	1	514	2	N	-0-					1
*09	570	N	534	-0-	-36	-0-	61	1	473	2	N	-0-					1
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	71	1	489	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

*12	T. A.		503	-0-	503	3533	54	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	4049	X	516	-0-	-3533	-0-	48	1	468	2	Y	-0-					-0-
*02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					1
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	533	-0-	-211	-0-	55	1	477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					1
*09	540	N	491	-0-	-49	-0-	56	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	167	1	1379	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	156	1	1523	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1425	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	119	1	1067	2	N	-0-	1	0	1	1	1
*05	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	129	1	1262	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	N	-0-	1	1			1
*07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	113	1	977	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	115	1	972	2	N	-0-					2
*09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	107	1	835	2	N	-0-	1	1			1
10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	103	1	706	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	137	1	1134	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	131	1	1275	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1421	N	1132	-0-	-289	-0-	111	1	1017	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1520	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	1					3
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	187	1	1288	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	Y	1					1
							1	9									
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					1
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	2	Y	-0-	1	0			-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					1
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	Y	-0-					1
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	-0-					1
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	126	1	1036	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	115	1	1116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1276	N	1158	-0-	-118	-0-	113	1	1042	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	135	1	1165	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	134	1	1129	2	N	-0-					2
*09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	134	1	1042	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	155	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1276	N	727	-0-	-549	-0-	726	2	1	9	Y	1					1
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	Y	1					-0-
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1					1
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					1
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					1
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					1
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	363	-0-	-102	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*02	435	N	193	-0-	-242	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	103	-0-	-207	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	174	-0-	-29	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*01	3100	N	3251	-0-	151	151	302	1	2949	2	N	-0-	14	1			-0-
*02	2900	N	3188	-0-	288	439	313	1	2871	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1332	N	893	-0-	-439	-0-	97	1	790	2	N	5	1	1			5
							6	9									
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	301	1	2710	2	N	1	1	0	3	1	2
							1	9									
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	320	1	3135	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									
*06	2130	X	1457	-0-	-673	-0-	149	1	1306	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	260	1	2242	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	251	1	2112	2	N	1					5
							1	9									
*09	2130	X	2122	-0-	-8	-0-	241	1	1880	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	2201	X	1060	-0-	-1141	-0-	135	1	924	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

*12	341	N	227	-0-	-114	-0-	24	1	202	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	279	N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	215	-0-	-17	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5549	X	4609	-0-	-940	-0-	497	1 9	4103	2	N	8	10	1			1
*01	5549	X	4587	-0-	-962	-0-	427	1 9	4158	2	N	2	2	1			1
*02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-	2	9			N	10	8	1			3
*03	5270	X	4244	-0-	-1026	-0-	463	1	3773	2	N	7	2	1			8
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	8 486	9 1	4367	2	N	3	2	0	4	1	5
*05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	3 529	9 1	5180	2	N	5	2	0	2	1	6
*06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	6 492	9 1	4299	2	N	4	4	1			6
*07	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	4 508	9 1	4381	2	N	5	4	1			7
*08	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	6 510	9 1	4291	2	N	2					9
*09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	2 516	9 1	4024	2	N	3	2	0	4	1	6
10	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	3 609	9 1	4187	2	N	3	2	1			7
							3	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

*12	589	N	365	-0-	-224	-0-	39	1	325	2	N	1	1	1			-0-
*01	527	N	387	-0-	-140	-0-	1 36	9 1	351	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	366	-0-	-69	-0-	36	1	329	2	N	1	1	1			-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1 25	9 1	203	2	N	1					1
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1 56	9 1	504	2	N	-0-					1
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	N	-0-					1
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	-0-					1
*07	589	N	543	-0-	-46	-0-	56	1	486	2	N	1	1	1			1
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1 56	9 1	472	2	N	-0-					1
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					1
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	68	1	470	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

*12	465	N	287	-0-	-178	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	434	N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	308	-0-	-98	-0-	30	1	277	2	N	1	1	1			-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1 29	9 1	238	2	N	1					1
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1 52	9 1	464	2	N	-0-					1
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					1
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-					1
*07	527	N	469	-0-	-58	-0-	49	1	420	2	N	-0-					1
*08	465	N	416	-0-	-49	-0-	44	1	372	2	N	-0-					1
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					1
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	50	1	344	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					26
*01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					26
*02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	1					27
							1	9									
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					27
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					27
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	400	-0-	-158	-0-	43	1	356	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	423	-0-	-73	-0-	39	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	380	-0-	-171	-0-	37	1	343	2	N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	1					1
							1	9									
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	2	N	-0-					1
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	-0-					1
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					1
*07	682	N	503	-0-	-179	-0-	52	1	451	2	N	-0-					1
*08	527	N	371	-0-	-156	-0-	39	1	332	2	N	-0-					1
*09	390	N	388	-0-	-2	-0-	44	1	344	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	49	1	338	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	280	-0-	-247	-0-	30	1	249	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	298	-0-	-195	-0-	29	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	1					1
							1	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	565	2	N	-0-					1
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-					1
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-					1
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-					1
*08	558	N	500	-0-	-58	-0-	53	1	447	2	N	-0-					1
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					1
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	59	1	408	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	109	1	897	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	95	1	924	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	952	-0-	-63	-0-	93	1	856	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	N	1					2
							1	9									
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	N	-0-	1	1			1
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-					1
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	877	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	893	2	N	1					2
							1	9									
*09	990	N	924	-0-	-66	-0-	105	1	819	2	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	122	1	838	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

*12	744	N	706	-0-	-38	-0-	76	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	837	N	765	-0-	-72	-0-	71	1	694	2	N	-0-					-0-
*02	754	N	739	-0-	-15	-0-	72	1	666	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	1					1
							1	9									
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	N	-0-					1
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	899	N	843	-0-	-56	-0-	89	1	753	2	N	1					2
							1	9									
*09	810	N	780	-0-	-30	-0-	89	1	691	2	N	-0-	1	1			1
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	104	1	717	2	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	127	1	1051	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	117	1	1140	2	N	-0-					-0-
*02	1334	N	1182	-0-	-152	-0-	116	1	1063	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	156	1	1530	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1025	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	156	1	1349	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	144	1	1214	2	N	1					3
							1	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	1104	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	164	1	1125	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	249	-0-	-12	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	312	-0-	-29	-0-	33	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	40	1	277	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	771	-0-	-35	-0-	83	1	686	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	806	N	747	-0-	-59	-0-	69	1	668	2	N	9					10
							10	9									
*02	783	N	738	-0-	-45	-0-	72	1	665	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-	10	1			-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	6	3	1			3
							7	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	816	2	N	2					5
							2	9									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	N	-0-					5
*07	806	N	762	-0-	-44	-0-	79	1	683	2	N	-0-	1	1			4
*08	806	N	734	-0-	-72	-0-	78	1	655	2	N	1					5
							1	9									
*09	750	N	711	-0-	-39	-0-	79	1	618	2	N	13	11	1			7
							14	9									
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	90	1	618	2	N	9	9	1			7
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	183	1 3 9	1742	2	N	3	4	1			-0-
*01	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	159	1 1 9	1554	2	N	1	1	1			-0-
*02	2001	N	1591	-0-	-410	-0-	156	1 4 9	1431	2	N	4	3	1			1
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	1245	2	N	3	1	1			3
*04	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	166	1 2 9	1493	2	N	2	1	0	2	1	2
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	1689	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	1350	2	N	1	1	1			2
*07	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	161	1 1 9	1390	2	N	1	1	1			2
*08	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	158	1 1 9	1329	2	N	1					3
*09	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	155	1 1 9	1210	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	179	1 1 9	1230	2	N	1	1	1			2

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	463	1 2 9	14267	2	Y	2	2	1			43
*01	13764	X	10981	-0-	-2783	-0-	10977	2	4	9	Y	4	4	1			43
*02	13427	X	11141	-0-	-2286	-0-	11097	2	44	9	Y	40					3
*03	14353	X	6212	-0-	-8141	-0-	6165	2	47	9	Y	43					46
*04	13890	X	11546	-0-	-2344	-0-	11542	2	4	9	Y	4					42
*05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	15					57
*06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11962	2	2	9	Y	2					59
*07	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13282	2	1	9	Y	1	2	1			58
*08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			Y	-0-					58
*09	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12323	2	6	9	Y	5					53
*10	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16470	2	7	9	Y	6					59

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1843	-0-	-699	-0-	199	1 3 9	1641	2	N	3	4	1			-0-
*01	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	169	1 1 9	1650	2	N	1	1	1			-0-
*02	2088	X	1706	-0-	-382	-0-	167	1 4 9	1535	2	N	4	3	1			1
*03	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	116	1 3 9	947	2	N	3	1	1			3
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	1732	2	N	2	1	0	2	1	2
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	2104	2	N	3	1	0	1	1	3
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	1612	2	N	2	2	1			3
*07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	202	1 2 9	1740	2	N	2	2	1			3
*08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	196	1 1 9	1649	2	N	1					4
*09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	194	1	1515	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	228	1 2 9	1568	2	N	2	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	133	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	2003	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2813	X	1957	-0-	-856	-0-	1956	2	1	9	Y	1					1
*03	3007	X	784	-0-	-2223	-0-	784	2			Y	-0-					1
*04	2910	X	2105	-0-	-805	-0-	2104	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					1
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	Y	1					2
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-	1	1			1
*08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					1
*09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	99	1	814	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	961	N	821	-0-	-140	-0-	76	1	745	2	N	-0-					-0-
*02	1276	N	820	-0-	-456	-0-	80	1	737	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	511	2	N	1					2
							1	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-	1	1			1
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-					1
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	101	1	872	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	102	1	860	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	905	-0-	-25	-0-	103	1	802	2	N	-0-	1	1			1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

*12	186	N	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

*12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	48	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1					1
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1					1
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					1
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	287	-0-	-147	-0-	31	1	255	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	1					1
							1	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	52	1	505	2	N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	1					1
							1	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	N	-0-					1
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	-0-					1
*09	600	N	447	-0-	-153	-0-	51	1	396	2	N	-0-					1
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	65	1	444	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	506	-0-	-238	-0-	53	1	440	2	N	12	1	1			208
							13	9									
*01	775	N	471	-0-	-304	-0-	44	1	426	2	N	1	166	1			43
							1	9									
*02	725	N	533	-0-	-192	-0-	52	1	473	2	N	7	1	1			49
							8	9									
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	427	2	N	7					56
							8	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	19	1	1			74
							21	9									
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	14					88
							15	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	65	1	570	2	N	12	1	1			99
							13	9									
*07	930	N	711	-0-	-219	-0-	74	1	636	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*08	806	N	780	-0-	-26	-0-	81	1	680	2	N	17					116
							19	9									
*09	660	N	596	-0-	-64	-0-	68	1	526	2	N	2	1	1			117
							2	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	612	2	N	11					128
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	320	-0-	-52	-0-	34	1	285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	316	-0-	-3	-0-	31	1	284	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	1					1
							1	9									
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	329	-0-	-43	-0-	35	1	293	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	308	-0-	-22	-0-	35	1	273	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	98	1	808	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	89	1	867	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	897	-0-	-31	-0-	88	1	806	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	585	2	N	1					2
							1	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	980	2	N	-0-	1	1			1
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1106	2	N	-0-					1
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	105	1	903	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	104	1	874	2	N	-0-					2
*09	990	N	912	-0-	-78	-0-	104	1	808	2	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	122	1	837	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	1					1
							1	9									
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	1					1
							1	9									
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-					1
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					1
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

*12	465	N	438	-0-	-27	-0-	47	1	390	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	415	-0-	-20	-0-	41	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	1					1
							1	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					1
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	N	-0-					1
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-					1
*07	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-					1
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-					1
*09	450	N	406	-0-	-44	-0-	46	1	360	2	N	-0-					1
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

*12	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	135	-0-	-10	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	127	-0-	-23	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	285	-0-	-87	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	234	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	246	-0-	-24	-0-	28	1	218	2	N	-0-	1	0			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	33	1	225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					15
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					15
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					15
*04	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					15
*05	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					15
*06	150	N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					15
*07	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					15
*08	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					15
*09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					15
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					15

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	123	1	1019	2	N	156	3	1			154
							172	9									
*01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	110	1	1071	2	N	-0-	149	1			5
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	N	158	2	1			161
							174	9									
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	N	7	1	1			167
							8	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	2	N	12	1	0	6	1	172
							13	9									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-	159	0	1	1	12
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	19	1	1			30
							21	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1					31
							1	9									
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	1	1	0	1	1	30
							1	9									
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1138	2	N	1	8	1			23
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*02	1131	N	789	-0-	-342	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2	2	1			29
*01	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-	29	1			-0-
*02	638	N	470	-0-	-168	-0-	437	2	33	9	N	30	1	1			29
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	304	2	14	9	N	13					42
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					43
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					43
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	1			43
*07	1023	N	655	-0-	-368	-0-	654	2	1	9	N	1	1	1			43
*08	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					43
*09	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-	1	1			42
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1					43

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	41	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*02	1218	N	855	-0-	-363	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	871	-0-	-28	-0-	94	1	776	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	832	-0-	-38	-0-	81	1	749	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					1
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	N	-0-					1
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	94	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	97	1	841	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	926	-0-	-35	-0-	98	1	827	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	872	-0-	-58	-0-	99	1	773	2	N	-0-	1	1			1
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

*12	465	N	337	-0-	-128	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

*12	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-					7
*01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					7
*02	145	N	124	-0-	-21	-0-	12	1	112	2	N	-0-	7	1			-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	7					7
							8	9									
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					7
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-					7
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					7
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-					7
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					7
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

*12	806	N	577	-0-	-229	-0-	62	1	514	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*01	682	N	518	-0-	-164	-0-	48	1	470	2	N	-0-					7
*02	580	N	542	-0-	-38	-0-	53	1	489	2	N	-0-	6	1			1
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	7	1	1			7
							8	9									
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					7
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	659	2	N	-0-					7
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	-0-					7
*07	589	N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					7
*08	651	N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-					7
*09	570	N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-					7
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*06	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

*12	279	N	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

*12	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	110	1	911	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	102	1	990	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1218	N	1029	-0-	-189	-0-	101	1	925	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	133	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	126	1	1059	2	N	-0-					2
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	149	1	1021	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	658	-0-	-86	-0-	71	1	586	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	626	-0-	-12	-0-	61	1	564	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	1					1
							1	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	2	N	-0-					1
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	2	N	-0-					1
*07	713	N	652	-0-	-61	-0-	68	1	583	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	647	-0-	-66	-0-	69	1	578	2	N	-0-					1
*09	660	N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	N	-0-					1
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	99	1	814	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	83	1	810	2	Y	-0-					-0-
*02	899	N	896	-0-	-3	-0-	88	1	807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	2					2
							2	9									
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	885	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1035	2	Y	-0-					1
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	890	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	101	1	871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	100	1	841	2	Y	1					2
							1	9									
*09	990	N	863	-0-	-127	-0-	98	1	765	2	Y	-0-	1	1			1
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	120	1	823	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					127
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					127
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	127	1			-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	127					127
							140	9									
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	1	101	1			27
							1	9									
*05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					27
*06	120	N	63	-0-	-57	-0-	6	1	57	2	N	-0-					27
*07	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					27
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					27
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					27
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	220	-0-	-90	-0-	24	1	195	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	310	N	237	-0-	-73	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	222	-0-	-68	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	1					1
							1	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	262	-0-	-79	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	32	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	489	-0-	-69	-0-	53	1	435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	498	-0-	-60	-0-	46	1	452	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	472	-0-	-21	-0-	46	1	425	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	1					1
							1	9									
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-					1
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	N	-0-					1
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-					1
*07	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	N	-0-					1
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	53	1	450	2	N	-0-					1
*09	510	N	469	-0-	-41	-0-	53	1	416	2	N	-0-					1
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	287	1	2372	2	N	112	6	1			163
							123	9									
*01	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	224	1	2185	2	N	94	159	1			98
							103	9									
*02	2436	X	1905	-0-	-531	-0-	182	1	1670	2	N	48	4	1			142
							53	9									
*03	2604	X	1348	-0-	-1256	-0-	142	1	1154	2	N	47	161	1			28
							52	9									
*04	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	206	1	1849	2	N	73	24	1			77
							80	9									
*05	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	221	1	2159	2	N	46					123
							51	9									
*06	2430	X	1926	-0-	-504	-0-	194	1	1698	2	N	31	44	1			110
							34	9									
*07	2232	X	2059	-0-	-173	-0-	212	1	1828	2	N	17	1	1			126
							19	9									
*08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	195	1	1646	2	N	5					131
							6	9									
*09	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	185	1	1445	2	N	11	1	0	2	1	139
							12	9									
10	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	206	1	1414	2	N	1	1	1			139
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	110	1	907	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
*02	1160	N	1014	-0-	-146	-0-	99	1	912	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	99	1	809	2	N	1					2
							1	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	133	1	1196	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	130	1	1273	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	115	1	1009	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	130	1	1125	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	125	1	1055	2	N	-0-					2
*09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	129	1	1004	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	150	1	1032	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	891	-0-	-163	-0-	96	1	794	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	91	1	886	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	901	-0-	-27	-0-	88	1	810	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	1					2
							1	9									
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	-0-	1	1			1
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	112	1	1092	2	N	-0-					1
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	887	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	105	1	905	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	106	1	889	2	N	-0-					2
*09	990	N	918	-0-	-72	-0-	104	1	814	2	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	119	1	821	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	38	-0-	-49	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-					7
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					7
*02	87	N	79	-0-	-8	-0-	8	1	71	2	N	-0-	7	1			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	7					7
							8	9									
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					7
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					7
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					7
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					7
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
*09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					7
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	548	-0-	-10	-0-	59	1	488	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	N	1					1
							1	9									
*04	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	399	2	N	-0-					1
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-					1
*06	360	N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	2	N	-0-					1
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	1					1
							1	9									
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	1	0			-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	60	1	411	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

*12	899	N	712	-0-	-187	-0-	77	1	633	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	868	N	743	-0-	-125	-0-	69	1	674	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	694	-0-	-118	-0-	68	1	625	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	1					1
							1	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	89	1	869	2	N	-0-					1
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	930	N	877	-0-	-53	-0-	91	1	785	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	1					2
							1	9									
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	85	1	659	2	N	-0-	1	1			1
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	100	1	687	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1369	-0-	-522	-0-	1367	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1421	N	1248	-0-	-173	-0-	1244	2	4	9	N	4	3	1			1
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2	1	1			2
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2	1	0	1	1	2
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	1			2
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					2
*09	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1213	2	2	9	N	2	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	256	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	N	-0-					27
*02	290	N	285	-0-	-5	-0-	28	1	257	2	N	-0-	27	1			-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	27					27
							30	9									
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					27
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					27
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-					27
*07	310	N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N	-0-					27
*08	310	N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					27
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					27
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	618	-0-	-312	-0-	67	1	550	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	868	N	717	-0-	-151	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	692	-0-	-120	-0-	68	1	623	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	N	1					1
							1	9									
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					1
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	961	N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-					2
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	611	2	N	-0-	1	1			1
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	90	1	620	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	162	1	1339	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	147	1	1433	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	125	1	1151	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	164	1	1472	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	196	1	1918	2	N	1					2
							1	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	183	1	1581	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	178	1	1495	2	N	-0-					3
*09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	178	1	1389	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	217	1	1489	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	145	1	1201	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	133	1	1293	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	197	1	1812	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	2					3
							2	9									
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	189	1	1849	2	N	1					2
							1	9									
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	178	1	1498	2	N	1					3
							1	9									
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	216	1	1482	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	326	-0-	-139	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	306	-0-	-100	-0-	30	1	275	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	1					1
							1	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-					1
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	N	-0-					1
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					1
*07	496	N	436	-0-	-60	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
*08	434	N	406	-0-	-28	-0-	43	1	363	2	N	-0-					1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	336	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	300	-0-	-227	-0-	32	1	267	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	333	-0-	-132	-0-	31	1	302	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	288	-0-	-118	-0-	28	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	1					1
							1	9									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-					1
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-					1
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					1
*07	558	N	486	-0-	-72	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1
*08	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	378	2	N	-0-					1
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					1
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	52	1	357	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	N	827	-0-	-413	-0-	89	1	737	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	775	-0-	-341	-0-	72	1	703	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	624	-0-	-304	-0-	61	1	562	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	1					1
							1	9									
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	N	1					2
							1	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	94	1	814	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	961	N	828	-0-	-133	-0-	88	1	740	2	N	-0-					2
*09	870	N	752	-0-	-118	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1	1			1
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	230	1	2105	2	Y	102	6	1			102
							112	9									
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	2	Y	1	1	1			102
							1	9									
*02	2262	N	1745	-0-	-517	-0-	160	1	1474	2	Y	101					1
							111	9									
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	Y	104	79	1			26
							114	9									
*04	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	192	1	1729	2	Y	-0-					26
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	207	1	2030	2	Y	-0-					26
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	192	1	1676	2	Y	1					27
							1	9									
*07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	201	1	1735	2	Y	3					30
							3	9									
*08	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	192	1	1619	2	Y	-0-					30
*09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	184	1	1436	2	Y	1					29
							1	9									
10	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	208	1	1432	2	Y	6					35
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	1					1
							1	9									
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	361	-0-	-11	-0-	37	1	323	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	2	N	-0-					1
*09	360	N	328	-0-	-32	-0-	37	1	291	2	N	-0-	1	0			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

*12	186	N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					75
*01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					75
*02	174	N	60	-0-	-114	-0-	60	2			Y	-0-					75
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					75
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					75
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					75
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					75
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					75
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	475	-0-	-52	-0-	51	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
*02	493	N	451	-0-	-42	-0-	44	1	406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	Y	-0-					1
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					1
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					1
*07	558	N	500	-0-	-58	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					1
*08	527	N	490	-0-	-37	-0-	52	1	438	2	Y	-0-					1
*09	480	N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					1
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	788	-0-	-142	-0-	85	1	703	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	837	N	825	-0-	-12	-0-	77	1	748	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	738	-0-	-219	-0-	72	1	664	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	1					2
							1	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	127	1	1146	2	N	-0-	1	1			1
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	N	1					2
							1	9									
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	843	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	131	1	1133	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					2
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	770	-0-	-315	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*02	1015	N	650	-0-	-365	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	2			Y	-0-					-0-
*09	2024	N	1441	-0-	-583	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	743	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	992	N	847	-0-	-145	-0-	79	1	768	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	798	-0-	-72	-0-	78	1	718	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	N	-0-					1
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	N	-0-					1
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	827	-0-	-72	-0-	86	1	740	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	85	1	716	2	N	-0-					1
*09	810	N	746	-0-	-64	-0-	85	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	100	1	687	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	1					1
							1	9									
*04	390	N	351	-0-	-39	-0-	35	1	316	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	403	N	369	-0-	-34	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	261	-0-	-111	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	255	-0-	-86	-0-	27	1	227	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	228	-0-	-42	-0-	26	1	202	2	N	-0-	1	0			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	331	-0-	-41	-0-	36	1	294	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	1					1
							1	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	1					1
							1	9									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	2	N	-0-					1
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-					1
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-					1
*09	600	N	509	-0-	-91	-0-	58	1	451	2	N	-0-					1
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	451	-0-	-76	-0-	49	1	401	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	386	-0-	-78	-0-	38	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	1					1
							1	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-					1
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	N	-0-					1
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					1
*07	465	N	461	-0-	-4	-0-	48	1	413	2	N	-0-					1
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	2	N	-0-					1
*09	450	N	418	-0-	-32	-0-	48	1	370	2	N	-0-					1
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

*12	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	85	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2117	N	1567	-0-	-550	-0-	1566	2	1	9	Y	1					1
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					1
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1					1
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					1
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					1
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	Y	1					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

*12	310	N	165	-0-	-145	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

*12	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

*12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	110	1	911	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	100	1	976	2	N	-0-					-0-
*02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	92	1	849	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	88	1	714	2	N	1					2
							1	9									
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	2	N	1					2
							1	9									
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	115	1	990	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	110	1	925	2	N	-0-					2
*09	1140	N	954	-0-	-186	-0-	109	1	845	2	N	-0-	1	1			1
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	130	1	894	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

*12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*02	609	N	361	-0-	-248	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	194	-0-	-9	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	167	1	1378	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	147	1	1435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1566	N	1495	-0-	-71	-0-	146	1	1345	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	146	1	1191	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	167	1	1505	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	179	1	1748	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1435	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	172	1	1488	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	174	1	1464	2	N	1					3
							1	9									
*09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

*12	496	N	341	-0-	-155	-0-	59	1	282	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	5	-0-	-459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					1
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

*12	45256	X	45256	-0-	-0-	-0-	1552	1	43697	2	N	6	6	1			17
							7	9									
*01	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	32612	2	3	9	N	3	15	1			5
*02	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31195	2	12	9	N	11					16
*03	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19419	2	3	9	N	3	2	6			17
*04	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	43015	2			N	-0-	16	1			1
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	12					13
*06	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32805	2	8	9	N	7					20
*07	36521	X	36521	-0-	-0-	-0-	36517	2	4	9	N	4	7	1			17
*08	33966	X	33966	-0-	-0-	-0-	33965	2	1	9	N	1					18
*09	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2			N	-0-	16	1			2
*10	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-	43461	2	23	9	N	21	3	1			20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	215	-0-	-684	-0-	23	1	191	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	868	N	345	-0-	-523	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	338	-0-	-97	-0-	33	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1					1
							1	9									
*07	434	N	430	-0-	-4	-0-	45	1	385	2	N	-0-					1
*08	465	N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	2	N	-0-					1
*09	450	N	430	-0-	-20	-0-	49	1	381	2	N	-0-					1
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	995	-0-	-400	-0-	107	1	887	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	2	N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	129	1	1162	2	N	-0-	1	1			1
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	989	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	119	1	1027	2	N	-0-	1	1			1
*08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	125	1	1056	2	N	1					2
							1	9									
*09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	124	1	969	2	N	-0-	1	1			1
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3658	X	2429	-0-	-1229	-0-	262	1	2161	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	3658	X	2467	-0-	-1191	-0-	229	1	2237	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3074	X	2294	-0-	-780	-0-	225	1	2063	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*03	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	204	1	1661	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	277	1	2495	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	282	1	2758	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	244	1	2132	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	267	1	2301	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	264	1	2223	2	N	1					5
							1	9									
*09	2760	X	2315	-0-	-445	-0-	263	1	2051	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	308	1	2114	2	N	2	1	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3834	2	8	9	N	7	8	1			1
*01	4650	X	3856	-0-	-794	-0-	3854	2	2	9	N	2	2	1			1
*02	4350	X	3633	-0-	-717	-0-	3623	2	10	9	N	9	7	1			3
*03	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	2046	2	7	9	N	6	2	1			7
*04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4401	2	4	9	N	4	2	0	4	1	5
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4876	2	3	9	N	3	1	0	2	1	5
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3941	2	3	9	N	3	3	1			5
*07	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	4110	2	4	9	N	4	3	1			6
*08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	4080	2	1	9	N	1					7
*09	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	3781	2	3	9	N	3	2	0	3	1	5
10	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3976	2	3	9	N	3	2	1			6

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*01	2604	X	1142	-0-	-1462	-0-	1141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2436	X	1180	-0-	-1256	-0-	1179	2	1	9	Y	1					1
*03	2449	X	606	-0-	-1843	-0-	606	2			Y	-0-					1
*04	2370	X	1987	-0-	-383	-0-	1986	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1					1
*06	1230	X	928	-0-	-302	-0-	928	2			Y	-0-					1
*07	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			Y	-0-					1
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	506	-0-	-52	-0-	47	1	459	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	416	-0-	-48	-0-	41	1	374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	1					1
							1	9									
*04	510	N	496	-0-	-14	-0-	50	1	446	2	N	-0-					1
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					1
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
*07	527	N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-					1
*08	527	N	486	-0-	-41	-0-	52	1	434	2	N	-0-					1
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					1
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	61	1	418	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	89	-0-	-85	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	341	-0-	-372	-0-	37	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	713	N	597	-0-	-116	-0-	56	1	541	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	544	-0-	-7	-0-	53	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	1					1
							1	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	710	2	N	-0-					1
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-					1
*07	744	N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-					1
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					1
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	84	1	575	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	392	-0-	-11	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	1					1
							1	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	102	1	996	2	N	-0-					1
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	1					2
							1	9									
*09	900	N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	114	1	782	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	1					1
							1	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	475	2	N	1					1
							1	9									
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					1
*07	434	N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-					1
*08	434	N	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	N	-0-					1
*09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-	1	0			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	37	1	252	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

*12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

*12	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	78	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*01	3038	X	1742	-0-	-1296	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2581	X	1980	-0-	-601	-0-	1979	2	1	9	Y	1					1
*03	2759	X	987	-0-	-1772	-0-	987	2			Y	-0-					1
*04	2670	X	1966	-0-	-704	-0-	1965	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1					1
*06	2040	X	1732	-0-	-308	-0-	1732	2			Y	-0-					1
*07	2108	X	1994	-0-	-114	-0-	1994	2			Y	-0-					1
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					1
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1719	-0-	-513	-0-	56	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1943	N	1293	-0-	-650	-0-	1292	2	1	9	Y	1					1
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					1
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1					1
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					1
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					1
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	257	-0-	-146	-0-	28	1	228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	341	N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	228	-0-	-62	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1					1
							1	9									
*07	310	N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					1
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					1
*09	480	N	150	-0-	-330	-0-	17	1	133	2	N	-0-	1	0			-0-
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	47	-0-	-449	-0-	5	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	581	-0-		-101	-0-	63	1	517	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	682	N	543	-0-		-139	-0-	51	1	492	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	472	-0-		-137	-0-	46	1	425	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	418	N	418	-0-		-0-	-0-	46	1	371	2	N	1					1
								1	9									
*04	540	N	493	-0-		-47	-0-	49	1	444	2	N	-0-					1
*05	576	N	576	-0-		-0-	-0-	53	1	523	2	N	-0-					1
*06	446	N	446	-0-		-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-					1
*07	496	N	447	-0-		-49	-0-	46	1	401	2	N	-0-					1
*08	496	N	447	-0-		-49	-0-	47	1	400	2	N	-0-					1
*09	450	N	420	-0-		-30	-0-	48	1	372	2	N	-0-					1
10	434	N	424	-0-		-10	-0-	54	1	370	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2139	N	1225	-0-		-914	-0-	132	1	1091	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*01	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	177	1	1723	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	175	1	1605	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	2					3
								2	9									
*04	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	208	1	1867	2	Y	1	1	0	2	1	1
								1	9									
*05	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	222	1	2169	2	Y	1					2
								1	9									
*06	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	198	1	1727	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*07	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
*08	2108	N	1972	-0-		-136	-0-	209	1	1762	2	Y	1					4
								1	9									
*09	1920	N	1819	-0-		-101	-0-	207	1	1612	2	Y	-0-	1	0	1	1	2
10	1984	N	1874	-0-		-110	-0-	238	1	1634	2	Y	2	1	1			3
								2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	337	-0-		-97	-0-	36	1	300	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	438	N	438	-0-		-0-	-0-	41	1	397	2	N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-		-0-	-0-	37	1	341	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	249	N	249	-0-		-0-	-0-	27	1	221	2	N	1					1
								1	9									
*04	503	N	503	-0-		-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-					1
*05	585	N	585	-0-		-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-					1
*06	422	N	422	-0-		-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
*07	527	N	394	-0-		-133	-0-	41	1	353	2	N	-0-					1
*08	527	N	375	-0-		-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
*09	420	N	349	-0-		-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	373	-0-		-30	-0-	47	1	325	2	N	1					1
								1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	906	-0-	-396	-0-	98	1	807	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	908	2	N	-0-					-0-
*02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	3	2	1			1
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	1					2
							1	9									
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	N	-0-	1	1			1
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-					1
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-					2
*09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1	1			1
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	2718	-0-	-506	-0-	99	1	2619	2	Y	-0-					-0-
*01	3224	X	1960	-0-	-1264	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3103	X	2014	-0-	-1089	-0-	2013	2	1	9	Y	1					1
*03	3317	X	944	-0-	-2373	-0-	944	2			Y	-0-					1
*04	3210	X	2222	-0-	-988	-0-	2221	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					1
*06	2070	X	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			Y	-0-					1
*07	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-					1
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					1
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					21
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-	21	1			-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	21					21
							23	9									
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					21
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					21
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					21
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					21
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					21
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					21
*09	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-					21
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	309	1	2548	2	N	283	165	1			120
							311	9									
*01	3875	X	2838	-0-	-1037	-0-	263	1	2568	2	N	6	1	1			125
							7	9									
*02	3364	X	2718	-0-	-646	-0-	267	1	2451	2	N	-0-	123	1			2
*03	3224	X	1653	-0-	-1571	-0-	165	1	1343	2	N	132	1	1			133
							145	9									
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	320	1	2875	2	N	2	1	1			134
							2	9									
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	317	1	3102	2	N	7	1	0	1	1	139
							8	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	286	1	2501	2	N	34	2	1			171
							37	9									
*07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	298	1	2573	2	N	14	2	1			183
							15	9									
*08	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	294	1	2477	2	N	7					190
							8	9									
*09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	292	1	2276	2	N	5	1	0	2	1	192
							6	9									
10	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	368	1	2526	2	N	8	1	1			199
							9	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	449	-0-	-78	-0-	48	1	400	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	439	-0-	-88	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	399	-0-	-36	-0-	39	1	359	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	1					1
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	N	1					1
							1	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	44	1	384	2	N	-0-					1
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	N	-0-					1
*09	420	N	386	-0-	-34	-0-	44	1	342	2	N	-0-					1
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	849	-0-	-298	-0-	92	1	756	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	949	-0-	-8	-0-	93	1	853	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	1					2
							1	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-	1	1			1
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	127	1	1242	2	N	1					2
							1	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	98	1	848	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	98	1	822	2	N	-0-					2
*09	960	N	852	-0-	-108	-0-	97	1	755	2	N	-0-	1	1			1
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	111	1	761	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	63	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*02	1247	N	794	-0-	-453	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					1
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					1
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

*12	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	601	-0-	-81	-0-	65	1	535	2	N	1	164	1			182
							1	9									
*01	651	N	627	-0-	-24	-0-	58	1	569	2	N	-0-					182
*02	638	N	613	-0-	-25	-0-	60	1	553	2	N	-0-	182	1			-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	180	156	1			24
							198	9									
*04	630	N	600	-0-	-30	-0-	60	1	539	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*05	868	N	705	-0-	-163	-0-	65	1	640	2	N	-0-					24
*06	750	N	607	-0-	-143	-0-	62	1	545	2	N	-0-					24
*07	620	N	581	-0-	-39	-0-	60	1	520	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*08	620	N	502	-0-	-118	-0-	53	1	449	2	N	-0-					24
*09	600	N	452	-0-	-148	-0-	51	1	401	2	N	-0-					24
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	62	1	423	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	225	1	1854	2	N	4	5	1			12
							4	9									
*01	3224	X	2022	-0-	-1202	-0-	188	1	1833	2	N	1	1	1			12
							1	9									
*02	2900	X	1856	-0-	-1044	-0-	182	1	1674	2	N	-0-	11	1			1
*03	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	191	1	1555	2	N	15	1	1			15
							17	9									
*04	2280	X	1959	-0-	-321	-0-	196	1	1761	2	N	2	1	0	2	1	14
							2	9									
*05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	212	1	2079	2	N	2	1	0	1	1	14
							2	9									
*06	1950	X	1918	-0-	-32	-0-	197	1	1720	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	2015	X	1948	-0-	-67	-0-	202	1	1743	2	N	3	2	1			15
							3	9									
*08	2046	X	1909	-0-	-137	-0-	203	1	1706	2	N	-0-					15
*09	1980	X	1780	-0-	-200	-0-	202	1	1577	2	N	1	1	0	1	1	14
							1	9									
10	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	236	1	1624	2	N	1	1	1			14
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	298	-0-	-105	-0-	32	1	265	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	290	-0-	-29	-0-	28	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	1					1
							1	9									
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	348	-0-	-24	-0-	36	1	311	2	N	1					1
							1	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-					1
*09	330	N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	N	-0-	1	0			-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	37	1	254	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	37	1	907	2	Y	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	628	-0-	-178	-0-	68	1	559	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	806	N	636	-0-	-170	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	601	-0-	-66	-0-	59	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	N	1					1
							1	9									
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	77	1	752	2	N	-0-					1
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	671	-0-	-73	-0-	70	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
*09	660	N	613	-0-	-47	-0-	70	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2790	N	2094	-0-	-696	-0-	68	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2523	N	1654	-0-	-869	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					1
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1					1
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					1
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					1
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	338	-0-	-97	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	84	-0-	-133	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	N	1690	-0-	-1007	-0-	69	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2610	N	1430	-0-	-1180	-0-	1429	2	1	9	Y	1					1
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					1
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	Y	1					1
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					1
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	263	-0-	-47	-0-	28	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	246	-0-	-15	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	1					1
							1	9									
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	86	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	1484	-0-	-1492	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2784	X	1492	-0-	-1292	-0-	1491	2	1	9	Y	1					1
*03	2759	X	717	-0-	-2042	-0-	717	2			Y	-0-					1
*04	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	2058	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1					1
*06	1530	X	1331	-0-	-199	-0-	1331	2			Y	-0-					1
*07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					1
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					1
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	115	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	2095	-0-	-1470	-0-	2094	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3074	X	2192	-0-	-882	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
*03	3286	X	1031	-0-	-2255	-0-	1031	2			Y	-0-					1
*04	3180	X	1828	-0-	-1352	-0-	1827	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1					1
*06	2280	X	1983	-0-	-297	-0-	1983	2			Y	-0-					1
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					1
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*01	2821	X	1760	-0-	-1061	-0-	1759	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2465	X	1839	-0-	-626	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*03	2635	X	829	-0-	-1806	-0-	828	2	1	9	Y	1					1
*04	2550	X	1637	-0-	-913	-0-	1636	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1					1
*06	1890	X	1431	-0-	-459	-0-	1431	2			Y	-0-					1
*07	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					1
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					1
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH					WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006					TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140 - 6160				
*12	2201	X	325	-0-	-1876	-0-	35	1	289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	152	1	1482	2	N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	347	1	3191	2	N	7	5	1			2
							8	9									
*03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	139	1	1137	2	N	5	1	1			6
							6	9									
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	389	1	3498	2	N	-0-	1	0	3	1	2
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	416	1	4076	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	370	1	3232	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	384	1	3315	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	384	1	3238	2	N	1					6
							1	9									
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	377	1	2938	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	451	1	3098	2	N	3	2	1			5
							3	9									
WEST RANCH					WELL #: 3309	RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007					TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634 - 6660				
*12	558	N	329	-0-	-229	-0-	35	1	293	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	364	-0-	-101	-0-	34	1	330	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	340	-0-	-37	-0-	33	1	306	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	1					1
							1	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-					1
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-					1
*06	270	N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					1
*07	465	N	297	-0-	-168	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	341	N	274	-0-	-67	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5143 - 5264				
*12	1364	N	566	-0-	-798	-0-	61	1	503	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	133	1	1295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	118	1	1062	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	108	1	1056	2	N	-0-	1	0			-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	1516	2	N	1					1
							1	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	193	1	1625	2	N	1					2
							1	9									
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	194	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	227	1	1563	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	143	1 2 9	1180	2	N	2	3	1			-0-
*01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	130	1 1 9	1268	2	N	1	1	1			-0-
*02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	130	1 4 9	1193	2	N	4	3	1			1
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	904	2	N	2	1	1			2
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	1370	2	N	2	1	0	1	1	2
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	1560	2	N	1	1	1			2
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	1257	2	N	1	1	1			2
*07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	151	1 1 9	1305	2	N	1	1	1			2
*08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	151	1 1 9	1273	2	N	1					3
*09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	152	1 1 9	1182	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	179	1 1 9	1231	2	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	1146	-0-	-2016	-0-	124	1 1 9	1021	2	N	1	2	1			-0-
*01	3162	X	1763	-0-	-1399	-0-	164	1	1599	2	N	-0-					-0-
*02	2668	X	2463	-0-	-205	-0-	241	1 8 9	2214	2	N	7	5	1			2
*03	2449	X	1797	-0-	-652	-0-	196	1 3 9	1598	2	N	3	1	1			4
*04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	249	1 2 9	2242	2	N	2	1	0	2	1	3
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	256	1 2 9	2505	2	N	2	1	0	1	1	3
*06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	236	1 2 9	2066	2	N	2	2	1			3
*07	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	245	1 2 9	2111	2	N	2	2	1			3
*08	2573	X	2310	-0-	-263	-0-	245	1 1 9	2064	2	N	1					4
*09	2490	X	2265	-0-	-225	-0-	257	1 2 9	2006	2	N	2	1	0	2	1	3
10	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	310	1 1 9	2128	2	N	1	1	1			3

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	65	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*02	1450	N	1123	-0-	-327	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					1
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					1
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					1
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	65	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1943	N	1323	-0-	-620	-0-	1322	2	1	9	Y	1					1
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1					1
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	123	1	1015	2	N	6	3	1			85
							7	9									
*01	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	108	1	1056	2	N	15	1	1			99
							17	9									
*02	1276	N	1155	-0-	-121	-0-	112	1	1032	2	N	10	2	1			107
							11	9									
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	N	39	1	1			145
							43	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	51	1	1			195
							56	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	142	1	1386	2	N	-0-	193	0			2
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1044	2	N	180	137	1			45
							198	9									
*07	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	131	1	1134	2	N	14	1	1			58
							15	9									
*08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	127	1	1069	2	N	16					74
							18	9									
*09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	121	1	939	2	N	10	1	1			83
							11	9									
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	140	1	961	2	N	10	1	1			92
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	225	1	1861	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	199	1	1937	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2146	N	2000	-0-	-146	-0-	196	1	1798	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	241	1	2163	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	256	1	2504	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	232	1	2029	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	247	1	2132	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	250	1	2103	2	N	1					5
							1	9									
*09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	247	1	1921	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	283	1	1947	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	1			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					3
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

*12	868	N	719	-0-	-149	-0-	78	1	640	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*01	868	N	723	-0-	-145	-0-	67	1	656	2	N	-0-	30	1			-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	8	1	1			7
							9	9									
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	14					21
							15	9									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					21
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-					21
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	82	1	719	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*07	899	N	812	-0-	-87	-0-	84	1	727	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*08	806	N	777	-0-	-29	-0-	82	1	694	2	N	1					22
							1	9									
*09	810	N	730	-0-	-80	-0-	83	1	647	2	N	-0-	1	1			21
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	103	1	705	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	111	1	921	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	100	1	977	2	N	-0-					-0-
*02	1073	N	1008	-0-	-65	-0-	99	1	906	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	N	1					2
							1	9									
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	120	1	1077	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	113	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	114	1	960	2	N	-0-					2
*09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	114	1	887	2	N	-0-	1	1			1
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	133	1	913	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	200	-0-	-730	-0-	21	1	177	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	700	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	97	1	887	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	N	-0-	1	1			1
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	-0-					1
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1209	N	904	-0-	-305	-0-	94	1	808	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1023	N	686	-0-	-337	-0-	73	1	613	2	N	-0-					2
*09	660	N	359	-0-	-301	-0-	41	1	318	2	N	-0-	1	1			1
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	859	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	136	-0-	-112	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	110	-0-	-35	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	306	-0-	-13	-0-	30	1	275	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	1					1
							1	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	192	-0-	-149	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2030	N	1401	-0-	-629	-0-	1400	2	1	9	Y	1					1
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					1
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					1
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					1
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					1
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					1
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	724	-0-	-361	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*02	957	N	646	-0-	-311	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	395	-0-	-70	-0-	43	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	402	-0-	-63	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	384	-0-	-22	-0-	38	1	345	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	N	1					1
							1	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	1					1
							1	9									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-					1
*07	434	N	410	-0-	-24	-0-	43	1	367	2	N	-0-					1
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	43	1	358	2	N	-0-					1
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	43	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	49	1	338	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

*12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

*12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	70	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					1
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					1
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1
*09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	N	2456	-0-	-520	-0-	265	1	2188	2	N	3	4	1			62
							3	9									
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	268	1	2608	2	N	41	1	1			102
							45	9									
*02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	257	1	2361	2	N	16	5	1			113
							18	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	2	N	7	1	1			119
							8	9									
*04	3000	N	3091	-0-	91	91	309	1	2778	2	N	4	1	1			122
							4	9									
*05	3100	N	3355	-0-	255	346	311	1	3042	2	N	2	1	0	1	1	122
							2	9									
*06	3000	N	2781	-0-	-219	127	284	1	2480	2	N	15	2	1			135
							17	9									
*07	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	291	1	2512	2	N	6	2	1			139
							7	9									
*08	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	292	1	2458	2	N	4					143
							4	9									
*09	2880	X	2574	-0-	-306	-0-	293	1	2280	2	N	1	1	0	2	1	141
							1	9									
10	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	345	1	2367	2	N	2	1	1			142
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

*12	3821	X	2820	-0-	-1001	-0-	201	1	2617	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
*01	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	13	1	1128	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
*02	1421	X	1212	-0-	-209	-0-	15	1	1197	2	Y	-0-	20	1			1
*03	1519	X	1027	-0-	-492	-0-	14	1	991	2	Y	20					21
							22	9									
*04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	-0-					21
*05	1519	X	200	-0-	-1319	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					21
*06	1290	X	1248	-0-	-42	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					21
*07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	18	1	1349	2	Y	-0-					21
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	17	1	1236	2	Y	-0-					21
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	1132	2	Y	-0-					21
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	Y	-0-					1
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	-0-					1
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	Y	-0-					1
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	2	Y	-0-					1
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					1
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-					1
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	171	-0-	-32	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	168	-0-	-72	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	197	1	1626	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1914	N	1689	-0-	-225	-0-	165	1	1520	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	211	1	1898	2	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	211	1	2066	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	195	1	1683	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	191	1	1609	2	Y	-0-					3
*09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	188	1	1467	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	218	1	1500	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	990	2	Y	1					2
							1	9									
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2275	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	119	1	2152	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1976	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1781	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	134	1	922	2	Y	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	723	-0-	-238	-0-	78	1	643	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	767	-0-	-132	-0-	71	1	696	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	717	-0-	-95	-0-	70	1	646	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	1					1
							1	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	2	N	-0-					1
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	961	N	872	-0-	-89	-0-	90	1	781	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	841	-0-	-89	-0-	89	1	751	2	N	1					2
							1	9									
*09	780	N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-	1	1			1
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	103	1	705	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

*12	527	N	456	-0-	-71	-0-	49	1	406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	361	-0-	-103	-0-	35	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	1					1
							1	9									
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-					1
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	N	-0-					1
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
*07	527	N	422	-0-	-105	-0-	44	1	378	2	N	-0-					1
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-					1
*09	420	N	397	-0-	-23	-0-	45	1	352	2	N	-0-					1
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	53	1	362	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-					-0-
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					1
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					1
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

*12	3689	X	2878	-0-	-811	-0-	136	1	2742	2	Y	-0-					-0-
*01	3689	X	2058	-0-	-1631	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3219	X	2151	-0-	-1068	-0-	2150	2	1	9	Y	1					1
*03	3441	X	1064	-0-	-2377	-0-	1064	2			Y	-0-					1
*04	3330	X	2386	-0-	-944	-0-	2385	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1					1
*06	2220	X	1796	-0-	-424	-0-	1796	2			Y	-0-					1
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					1
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	137	1	1131	2	N	52	3	1			50
							57	9									
*01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	114	1	1115	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	116	1	1067	2	N	3	2	1			51
							3	9									
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	710	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1311	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	141	1	1380	2	N	1					52
							1	9									
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	132	1	1139	2	N	1	1	1			52
							1	9									
*08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	122	1	1031	2	N	-0-					52
*09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1			51
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1					52
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	812	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	Y	1					1
							1	9									
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	Y	-0-					1
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	1	1	711	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	864	2	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	510	-0-	-265	-0-	43	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3475	X	2907	-0-	-568	-0-	130	1	2777	2	Y	-0-					-0-
*01	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	2141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3045	X	2270	-0-	-775	-0-	2269	2	1	9	Y	1					1
*03	3255	X	1105	-0-	-2150	-0-	1105	2			Y	-0-					1
*04	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	2104	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1					1
*06	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	2251	2			Y	-0-					1
*07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					1
*09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2738	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	739	-0-	-191	-0-	80	1	657	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	868	N	782	-0-	-86	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
*02	754	N	745	-0-	-9	-0-	73	1	670	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-					1
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	938	2	N	-0-					1
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	88	1	763	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
*09	780	N	747	-0-	-33	-0-	85	1	662	2	N	-0-	1	1			1
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	104	1	717	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	128	1	3170	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	31	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2929	X	2622	-0-	-307	-0-	33	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	3131	X	1663	-0-	-1468	-0-	42	1	1620	2	Y	1					2
							1	9									
*04	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	46	1	2780	2	Y	-0-	1	0			1
*05	2790	X	542	-0-	-2248	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					1
*06	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	45	1	2420	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	47	1	2789	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	47	1	2634	2	Y	-0-					2
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	49	1	2491	2	Y	-0-	1	1			1
*10	3100	N	3212	-0-	112	112	68	1	3143	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	228	-0-	-51	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	210	-0-	-22	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	186	-0-	-104	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	111	1	920	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	99	1	969	2	N	-0-					-0-
*02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	98	1	899	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	1					2
							1	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	N	-0-	1	1			1
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	123	1	1203	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	2	N	-0-	1	1			1
*07	3100	N	3404	-0-	304	304	353	1	3049	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	3100	N	3393	-0-	293	597	360	1	3032	2	N	1					3
							1	9									
*09	2446	N	1849	-0-	-597	-0-	210	1	1637	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
10	1488	X	1251	-0-	-237	-0-	159	1	1091	2	N	1	1	1			3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	146	1	1211	2	Y	7	159	1			45
							8	9									
*01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	127	1	1241	2	Y	10	1	1			54
							11	9									
*02	1392	N	1289	-0-	-103	-0-	125	1	1152	2	Y	11	2	1			63
							12	9									
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	126	1	1032	2	Y	4	1	1			66
							4	9									
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1416	2	Y	8	1	0	1	1	72
							9	9									
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	167	1	1632	2	Y	8	1	1			79
							9	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	145	1	1269	2	Y	14	1	1			92
							15	9									
*07	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	151	1	1304	2	Y	9	1	1			100
							10	9									
*08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	151	1	1272	2	Y	9					109
							10	9									
*09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	148	1	1150	2	Y	11	1	0	1	1	118
							12	9									
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	173	1	1186	2	Y	10	1	1			127
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4340	X	2970	-0-	-1370	-0-	320	1	2644	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	293	1	2857	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	4060	X	2613	-0-	-1447	-0-	256	1	2350	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	4247	X	1693	-0-	-2554	-0-	185	1	1506	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	375	1	3376	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	402	1	3935	2	N	4	1	0	1	1	5
							4	9									
*06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	299	1	2617	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*07	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	340	1	2935	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	345	1	2907	2	N	2					7
							2	9									
*09	3750	X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
10	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2	1			5
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3007	X	1466	-0-	-1541	-0-	158	1	1305	2	N	3	3	1			169
							3	9									
*01	3007	X	1440	-0-	-1567	-0-	132	1	1287	2	N	19	1	1			187
							21	9									
*02	2581	X	1476	-0-	-1105	-0-	144	1	1324	2	N	7	3	1			191
							8	9									
*03	2077	X	1144	-0-	-933	-0-	124	1	1010	2	N	9	154	1			46
							10	9									
*04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1592	2	N	2	1	1			47
							2	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	168	1	1641	2	N	2	1	0	1	1	47
							2	9									
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	157	1	1375	2	N	8	1	1			54
							9	9									
*07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	152	1	1315	2	N	28	1	1			81
							31	9									
*08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	150	1	1265	2	N	-0-					81
*09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1	0	1	1	85
							7	9									
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1	1			100
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	614	-0-	-192	-0-	61	1	506	2	N	43	1	1			42
							47	9									
*01	558	N	551	-0-	-7	-0-	51	1	500	2	N	-0-					42
*02	638	N	517	-0-	-121	-0-	51	1	466	2	N	-0-	41	1			1
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	N	41					42
							45	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	64	1	573	2	N	-0-					42
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-					42
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-					42
*07	651	N	587	-0-	-64	-0-	61	1	525	2	N	1					43
							1	9									
*08	620	N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	2	N	-0-					43
*09	540	N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-	1	1			42
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-					42

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	324	-0-	-172	-0-	33	1	276	2	N	14	1	1			13
							15	9									
*01	372	N	297	-0-	-75	-0-	28	1	269	2	N	-0-	13	1			-0-
*02	290	N	281	-0-	-9	-0-	26	1	238	2	N	15	1	1			14
							17	9									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					14
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-					14
*05	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	2	N	-0-					14
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-					14
*07	372	N	237	-0-	-135	-0-	25	1	212	2	N	-0-					14
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-					14
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-					14
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-					14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	1750	-0-	-1195	-0-	188	1	1553	2	N	8	4	1			5
							9	9									
*01	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	168	1	1640	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*02	2494	X	1733	-0-	-761	-0-	170	1	1559	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*03	2356	X	1060	-0-	-1296	-0-	116	1	943	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	N	2	1	1			7
							2	9									
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	240	1	2348	2	N	3	1	0	1	1	8
							3	9									
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	204	1	1785	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*07	2511	N	1926	-0-	-585	-0-	200	1	1724	2	N	2	2	1			8
							2	9									
*08	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1					9
							1	9									
*09	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1	0	2	1	8
							2	9									
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1	1			8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

*12	279	N	186	-0-	-93	-0-	17	1	139	2	N	27					27
							30	9									
*01	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	N	-0-					27
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-	27	1			-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	27					27
							30	9									
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					27
*05	248	N	177	-0-	-71	-0-	16	1	161	2	N	-0-					27
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					27
*07	186	N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	2	N	-0-					27
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					27
*09	180	N	141	-0-	-39	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

*12	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	115	1	954	2	N	119	3	1			117
							131	9									
*01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	106	1	1034	2	N	21	1	1			137
							23	9									
*02	1218	N	406	-0-	-812	-0-	40	1	364	2	N	2	2	1			137
							2	9									
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	11					148
							12	9									
*04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	103	1	929	2	N	39	33	0	1	1	153
							43	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-	152	0			1
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	94	1	822	2	N	41	1	1			41
							45	9									
*07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	100	1	866	2	N	8	1	1			48
							9	9									
*08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	103	1	865	2	N	9					57
							10	9									
*09	960	N	590	-0-	-370	-0-	66	1	516	2	N	7	1	1			63
							8	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1008	2	N	5					68
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	518	-0-	-71	-0-	56	1	461	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	483	-0-	-10	-0-	47	1	435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	1					1
							1	9									
*04	540	N	519	-0-	-21	-0-	52	1	467	2	N	-0-					1
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	2	N	-0-					1
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-					1
*07	527	N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1
*08	527	N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-					1
*09	510	N	467	-0-	-43	-0-	53	1	414	2	N	-0-					1
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	62	1	427	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	514	-0-	-447	-0-	55	1	457	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	N	-0-					-0-
*02	783	N	751	-0-	-32	-0-	73	1	675	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	-0-					1
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	94	1	918	2	N	-0-					1
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	897	-0-	-95	-0-	93	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	899	N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1					2
							1	9									
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	-0-	1	1			1
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	100	1	690	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	2	N	-0-					10
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					10
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					10
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					10
*04	180	N	84	-0-	-96	-0-	8	1	76	2	N	-0-					10
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					10
*06	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					10
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					10
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					10
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					10
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5487	X	3940	-0-	-1547	-0-	425	1	3506	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*01	5487	X	4320	-0-	-1167	-0-	402	1	3916	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	5133	X	3901	-0-	-1232	-0-	382	1	3507	2	N	11	9	1			3
							12	9									
*03	5456	X	2295	-0-	-3161	-0-	250	1	2041	2	N	4	2	1			5
							4	9									
*04	4320	X	3060	-0-	-1260	-0-	306	1	2750	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
*05	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	381	1	3730	2	N	2	1	0	2	1	4
							2	9									
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	437	1	3819	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	6	3	1			8
							7	9									
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	2					10
							2	9									
*09	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	474	1	3696	2	N	2	2	0	4	1	6
							2	9									
10	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	554	1	3807	2	N	3	2	1			7
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

*12	5704	X	4700	-0-	-1004	-0-	268	1	4431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	5704	X	2911	-0-	-2793	-0-	2911	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	5771	X	3108	-0-	-2663	-0-	3107	2	1	9	Y	1					1
*03	6169	X	1461	-0-	-4708	-0-	1461	2			Y	-0-					1
*04	5970	X	4162	-0-	-1808	-0-	4161	2	1	9	Y	1					-0-
*05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1					1
*06	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	2524	2			Y	-0-					1
*07	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2915	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					1
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	Y	1					-0-
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3117	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

*12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	99	1	818	2	N	1	2	1			45
							1	9									
*01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	90	1	882	2	N	-0-					45
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	3	2	1			46
							3	9									
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	1					47
							1	9									
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	1	1			46
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-					46
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	116	1	999	2	N	2	1	1			47
							2	9									
*08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	108	1	911	2	N	-0-					47
*09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1			46
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	129	1	885	2	N	-0-					46

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	146	1	1204	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	129	1	1256	2	N	-0-					-0-
*02	1363	N	1309	-0-	-54	-0-	128	1	1178	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	154	1	1513	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	144	1	1259	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	149	1	1289	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	151	1	1273	2	N	1					3
							1	9									
*09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	153	1	1193	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	179	1	1233	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

*12	9424	X	6460	-0-	-2964	-0-	1142	1	5314	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	7	8	1			2
*02	8816	X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	5					7
*03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	3	1	6			9
*04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	9					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			11
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5270	X	3980	-0-		-1290	-0-	429	1	3543	2	N	7	8	1			1
								8	9									
*01	4650	X	3983	-0-		-667	-0-	370	1	3611	2	N	2	2	1			1
								2	9									
*02	4263	X	3929	-0-		-334	-0-	385	1	3534	2	N	9	7	1			3
								10	9									
*03	4557	X	3438	-0-		-1119	-0-	375	1	3056	2	N	6	2	1			7
								7	9									
*04	4748	X	4748	-0-		-0-	-0-	475	1	4269	2	N	4	2	0	4	1	5
								4	9									
*05	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	479	1	4694	2	N	4	1	0	2	1	6
								4	9									
*06	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	436	1	3811	2	N	3	3	1			6
								3	9									
*07	4898	X	4491	-0-		-407	-0-	466	1	4019	2	N	5	4	1			7
								6	9									
*08	4898	X	4465	-0-		-433	-0-	474	1	3990	2	N	1					8
								1	9									
*09	4740	X	4079	-0-		-661	-0-	464	1	3613	2	N	2	2	0	3	1	5
								2	9									
10	4588	X	4475	-0-		-113	-0-	568	1	3904	2	N	3	2	1			6
								3	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3751	X	2803	-0-		-948	-0-	302	1	2495	2	N	5	6	1			1
								6	9									
*01	3720	X	2960	-0-		-760	-0-	275	1	2684	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*02	3190	X	2740	-0-		-450	-0-	268	1	2465	2	N	6	5	1			2
								7	9									
*03	3410	X	2513	-0-		-897	-0-	274	1	2235	2	N	4	1	1			5
								4	9									
*04	2970	X	2949	-0-		-21	-0-	295	1	2652	2	N	2	1	0	3	1	3
								2	9									
*05	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	316	1	3094	2	N	3	1	0	1	1	4
								3	9									
*06	2850	X	2799	-0-		-51	-0-	287	1	2510	2	N	2	2	1			4
								2	9									
*07	3038	X	3000	-0-		-38	-0-	311	1	2687	2	N	2	2	1			4
								2	9									
*08	3038	X	2934	-0-		-104	-0-	311	1	2622	2	N	1					5
								1	9									
*09	2940	X	2733	-0-		-207	-0-	311	1	2421	2	N	1	1	0	2	1	3
								1	9									
10	3038	X	2881	-0-		-157	-0-	366	1	2513	2	N	2	1	1			4
								2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	837	2	N	2	3	1			-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	674	2	N	1	1	1			-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	572	2	N	3					3
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	1249	2	N	1	1	0	1	1	2
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1247	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	1019	2	N	1	1	1			2
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	1190	2	N	1	1	1			2
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	2	N	-0-					2
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1			1
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	1017	2	N	2	1	1			2

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	302	1 4 9	2496	2	N	4	6	1			1
*01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	265	1 1 9	2588	2	N	1	1	1			1
*02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	250	1 7 9	2292	2	N	6	5	1			2
*03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	1316	2	N	4	1	1			5
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	311	1 2 9	2794	2	N	2	1	0	2	1	4
*05	3100	N	3481	-0-	381	381	322	1 3 9	3156	2	N	3	1	0	1	1	5
*06	3000	N	2690	-0-	-310	71	276	1 3 9	2411	2	N	3	3	1			5
*07	3011	X	2940	-0-	-71	-0-	305	1 3 9	2632	2	N	3	3	1			5
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	293	1 1 9	2471	2	N	1					6
*09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	290	1 1 9	2256	2	N	1	1	0	2	1	4
*10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	327	1 1 9	2249	2	N	1	1	1			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	169	1	2774	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	3193	X	2296	-0-	-897	-0-	55	1	2240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2755	X	2391	-0-	-364	-0-	55	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	2945	X	1163	-0-	-1782	-0-	32	1	1130	2	Y	1					2
							1	9									
*04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	67	1	2564	2	Y	-0-	1	1			1
*05	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	71	1	695	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	64	1	2067	2	Y	-0-					2
*07	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	67	1	2364	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	Y	-0-					2
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-	1	1			1
*10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	76	1	2580	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	706	-0-	-968	-0-	76	1	630	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	899	N	750	-0-	-149	-0-	70	1	680	2	N	-0-					-0-
*02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	1					1
							1	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	85	1	760	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	83	1	816	2	N	-0-					1
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	868	N	806	-0-	-62	-0-	84	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	759	-0-	-47	-0-	80	1	678	2	N	1					2
							1	9									
*09	720	N	701	-0-	-19	-0-	80	1	621	2	N	-0-	1	1			1
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	96	1	659	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	113	-0-	-61	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	266	1 6 9	2198	2	N	5	6	1			1
*01	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	237	1 1 9	2314	2	N	1	1	1			1
*02	2987	X	2159	-0-	-828	-0-	211	1 7 9	1941	2	N	6	5	1			2
*03	3193	X	1007	-0-	-2186	-0-	110	1 1 9	896	2	N	1	1	1			2
*04	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	278	1 1 9	2503	2	N	1	1	1			2
*05	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	236	1 3 9	2308	2	N	3	1	0	1	1	3
*06	2460	X	1811	-0-	-649	-0-	186	1 2 9	1623	2	N	2	2	1			3
*07	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	254	1 2 9	2190	2	N	2	2	1			3
*08	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	252	1 1 9	2123	2	N	1					4
*09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	250	1 2 9	1945	2	N	2	1	0	2	1	3
10	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	286	1 1 9	1962	2	N	1	1	1			3

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	164	1 2 9	1350	2	N	2	3	1			-0-
*01	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	139	1 1 9	1355	2	N	1	1	1			-0-
*02	1566	N	1401	-0-	-165	-0-	137	1 4 9	1260	2	N	4	3	1			1
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	655	2	N	2	1	1			2
*04	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	129	1 1 9	1158	2	N	1	1	0	1	1	1
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	1370	2	N	1					2
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1175	2	N	1	1	1			2
*07	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	119	1 1 9	1029	2	N	1	1	1			2
*08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	124	1	1044	2	N	-0-					2
*09	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	116	1	903	2	N	-0-	1	1			1
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	132	1 1 9	910	2	N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4495	X	2706	-0-	-1789	-0-	292	1	2408	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	4495	X	2700	-0-	-1795	-0-	251	1	2448	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3277	X	2191	-0-	-1086	-0-	214	1	1970	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	3286	X	1117	-0-	-2169	-0-	122	1	991	2	N	4	1	1			5
							4	9									
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	304	1	2730	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	313	1	3067	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
*06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	280	1	2451	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*07	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	297	1	2561	2	N	3	4	1			5
							3	9									
*08	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	297	1	2501	2	N	2					7
							2	9									
*09	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	292	1	2278	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	339	1	2327	2	N	1	1	1			4
							1	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	401	1	8602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6120	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	2	2	9	Y	2					2
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					2
*04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	2	2	9	Y	2					-0-
*05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1					1
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6322	2	1	9	Y	1					2
*07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7214	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-					2
*09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5792	2	2	9	Y	2					-0-
*10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7053	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	819	-0-	-452	-0-	88	1	730	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	839	-0-	-246	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
*02	841	N	810	-0-	-31	-0-	79	1	728	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					1
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-					1
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					1
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	95	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	847	-0-	-114	-0-	90	1	757	2	N	-0-					1
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	737	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

*12	992	N	836	-0-	-156	-0-	90	1	744	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	799	2	N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	91	1	840	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	1					2
							1	9									
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-	1	1			1
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	N	-0-					1
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	841	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	98	1	843	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	992	N	922	-0-	-70	-0-	98	1	823	2	N	1					2
							1	9									
*09	930	N	864	-0-	-66	-0-	98	1	766	2	N	-0-	1	1			1
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	114	1	783	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

*12	6014	X	4618	-0-	-1396	-0-	209	1	4408	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	6014	X	3414	-0-	-2600	-0-	3413	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	5278	X	3706	-0-	-1572	-0-	3704	2	2	9	Y	2					2
*03	5642	X	1560	-0-	-4082	-0-	1560	2			Y	-0-					2
*04	5460	X	2924	-0-	-2536	-0-	2922	2	2	9	Y	2					-0-
*05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1					1
*06	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	2612	2	1	9	Y	1					2
*07	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-	1	1			1
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					1
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3024	2	1	9	Y	1					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3613	2	2	9	Y	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4433	X	3181	-0-	-1252	-0-	343	1	2831	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*01	4247	X	3208	-0-	-1039	-0-	298	1	2909	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3596	X	3036	-0-	-560	-0-	297	1	2731	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	312	1	2541	2	N	5	1	1			6
							6	9									
*04	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	323	1	2906	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	352	1	3451	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	326	1	2849	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	338	1	2917	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*08	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	342	1	2877	2	N	1					6
							1	9									
*09	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	342	1	2667	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
10	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	400	1	2752	2	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

*12	713	N	320	-0-	-393	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*02	522	N	330	-0-	-192	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

*12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	195	-0-	-66	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

*12	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	153	1	1264	2	N	63	3	1			61
							69	9									
*01	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	136	1	1325	2	N	14	1	1			74
							15	9									
*02	1421	N	1417	-0-	-4	-0-	136	1	1249	2	N	29	3	1			100
							32	9									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	N	6	76	1			30
							7	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	178	1	1602	2	N	5	1	1			34
							6	9									
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	173	1	1696	2	N	12	1	1			45
							13	9									
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1347	2	N	11	1	1			55
							12	9									
*07	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	148	1	1276	2	N	8	1	1			62
							9	9									
*08	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	156	1	1312	2	N	11					73
							12	9									
*09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	159	1	1242	2	N	16	1	0	1	1	87
							18	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	181	1	1246	2	N	8	1	1			94
							9	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

*12	682	N	458	-0-	-224	-0-	49	1	408	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	453	-0-	-136	-0-	42	1	411	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	426	-0-	-38	-0-	42	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	1					1
							1	9									
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-					1
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					1
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	589	N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	496	N	459	-0-	-37	-0-	49	1	410	2	N	-0-					1
*09	480	N	427	-0-	-53	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	57	1	390	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	44	1	1447	2	Y	-0-					-0-
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					1
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					1
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					1
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	942	-0-	-174	-0-	102	1	839	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	891	-0-	-66	-0-	87	1	801	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	N	1					2
							1	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-	1	1			1
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					1
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	992	N	979	-0-	-13	-0-	102	1	876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	992	N	970	-0-	-22	-0-	103	1	866	2	N	1					2
							1	9									
*09	960	N	902	-0-	-58	-0-	103	1	799	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	120	1	826	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	175	-0-	-42	-0-	19	1	156	2	N	-0-					12
*01	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-	12	1			-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	12					12
							13	9									
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					12
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					12
*05	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					12
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					12
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					12
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					12
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	-0-					12
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	540	-0-	-359	-0-	58	1 9	481	2	N	1	1	1			-0-
*01	837	N	631	-0-	-206	-0-	59	1	572	2	N	-0-					-0-
*02	783	N	612	-0-	-171	-0-	60	1 9	551	2	N	1	1	1			-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1 9	520	2	N	1					1
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1 9	847	2	N	1	1	1			1
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	2	N	-0-					1
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1 9	595	2	N	1	1	1			1
*07	961	N	840	-0-	-121	-0-	87	1 2 9	751	2	N	2	1	1			2
*08	806	N	725	-0-	-81	-0-	77	1	648	2	N	-0-					2
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-	1	1			1
10	837	N	714	-0-	-123	-0-	91	1	623	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	131	1 2 9	1084	2	N	2	3	1			-0-
*01	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	119	1 1 9	1158	2	N	1	1	1			-0-
*02	1450	N	1175	-0-	-275	-0-	115	1 3 9	1057	2	N	3	2	1			1
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	540	2	N	2	1	1			2
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	1464	2	N	2	1	0	1	1	2
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	1571	2	N	2	1	0	1	1	2
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	1097	2	N	1	1	1			2
*07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	151	1 1 9	1303	2	N	1	1	1			2
*08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	146	1 1 9	1231	2	N	1					3
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	1112	2	N	1	1	0	1	1	2
10	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	166	1 1 9	1141	2	N	1	1	1			2

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	85	-0-	-31	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	76	-0-	-44	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	210	1	1736	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	184	1	1798	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1943	N	1872	-0-	-71	-0-	183	1	1683	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	194	1	1581	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	202	1	1814	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	210	1	1814	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	212	1	1787	2	N	1					4
							1	9									
*09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	213	1	1660	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	252	1	1730	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	994	-0-	-215	-0-	107	1	886	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1271	N	991	-0-	-280	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	989	-0-	-26	-0-	97	1	891	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	N	2					2
							2	9									
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	N	-0-	1	1			1
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	113	1	1104	2	N	-0-					1
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	900	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	104	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	105	1	880	2	N	1					2
							1	9									
*09	990	N	923	-0-	-67	-0-	105	1	818	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	123	1	843	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	140	1	1155	2	N	4	7	1			44
							4	9									
*01	2666	X	1346	-0-	-1320	-0-	125	1	1221	2	N	-0-	43	1			1
*02	1972	X	1240	-0-	-732	-0-	117	1	1072	2	N	46	2	1			45
							51	9									
*03	1643	X	783	-0-	-860	-0-	85	1	696	2	N	2	1	1			46
							2	9									
*04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	167	1	1499	2	N	1	1	0	1	1	45
							1	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	154	1	1505	2	N	3	1	0	1	1	46
							3	9									
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	115	1	1006	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*07	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	145	1	1253	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*08	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	133	1	1118	2	N	1					47
							1	9									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	N	-0-	1	0	1	1	45
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	145	1	997	2	N	2	1	1			46
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

*12	992	N	736	-0-	-256	-0-	79	1	655	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	930	N	760	-0-	-170	-0-	71	1	689	2	N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					1
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	-0-					1
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	664	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	752	-0-	-147	-0-	78	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N	-0-					1
*09	750	N	690	-0-	-60	-0-	78	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	92	1	632	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	93	1	766	2	N	11	3	1			9
							12	9									
*01	1550	N	728	-0-	-822	-0-	68	1	660	2	N	-0-	9	1			-0-
*02	1218	N	755	-0-	-463	-0-	73	1	671	2	N	10	1	1			9
							11	9									
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	2	N	-0-					9
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	1	1	1			9
							1	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1299	2	N	1					10
							1	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	109	1	938	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	230	1	1936	2	N	1					11
							1	9									
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	224	1	1748	2	N	-0-	1	1			10
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	N	2	1	1			11
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	529	-0-	-122	-0-	57	1	468	2	N	4	1	1			3
							4	9									
*01	527	N	428	-0-	-99	-0-	40	1	388	2	N	-0-	3	1			-0-
*02	580	N	512	-0-	-68	-0-	50	1	456	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					4
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					4
*05	558	N	495	-0-	-63	-0-	46	1	449	2	N	-0-					4
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	N	-0-					4
*07	558	N	434	-0-	-124	-0-	45	1	389	2	N	-0-					4
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-					4
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-					4
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	713	-0-	-124	-0-	77	1	635	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	837	N	649	-0-	-188	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
*02	725	N	570	-0-	-155	-0-	56	1	513	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	1					1
							1	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	N	-0-					1
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	740	-0-	-35	-0-	77	1	662	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	731	-0-	-13	-0-	78	1	653	2	N	-0-					1
*09	720	N	679	-0-	-41	-0-	77	1	601	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	92	1	630	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	248	-0-	-31	-0-	24	1	198	2	N	24	1	1			84
							26	9									
*01	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	202	2	N	29					113
							32	9									
*02	261	N	239	-0-	-22	-0-	21	1	190	2	N	25					138
							28	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	27	122	1			43
							30	9									
*04	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	207	2	N	34					77
							37	9									
*05	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	249	2	N	26					103
							29	9									
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	24					127
							26	9									
*07	279	N	263	-0-	-16	-0-	25	1	213	2	N	23					150
							25	9									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	214	2	N	25					175
							28	9									
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	32					207
							35	9									
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	21	159	1			69
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

*12	279	N	184	-0-	-95	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	191	-0-	-88	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

*12	713	N	576	-0-	-137	-0-	62	1	513	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	565	-0-	-15	-0-	55	1	509	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	1					1
							1	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	-0-					1
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	638	-0-	-106	-0-	66	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	N	-0-					1
*09	630	N	590	-0-	-40	-0-	67	1	523	2	N	-0-					1
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	59	1	404	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	112	1	921	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	111	1	1078	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	104	1	852	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	N	-0-	1	1			1
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1121	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	129	1	1111	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	137	1	1157	2	N	-0-					2
*09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	136	1	1062	2	N	-0-	1	1			1
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1110	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6975	X	5694	-0-	-1281	-0-	179	1	5514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	6975	X	4203	-0-	-2772	-0-	4202	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	6119	X	4145	-0-	-1974	-0-	4143	2	2	9	Y	2					2
*03	6541	X	2349	-0-	-4192	-0-	2349	2			Y	-0-					2
*04	6330	X	4719	-0-	-1611	-0-	4717	2	2	9	Y	2					-0-
*05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1					1
*06	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	4079	2	1	9	Y	1					2
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					2
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4129	2	2	9	Y	2					-0-
*10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3627	X	2225	-0-	-1402	-0-	240	1	1981	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	3627	X	2257	-0-	-1370	-0-	210	1	2045	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	3335	X	2146	-0-	-1189	-0-	210	1	1932	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	2759	X	1655	-0-	-1104	-0-	181	1	1472	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	346	1	3112	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	402	1	3934	2	N	4	1	0	1	1	4
							4	9									
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	359	1	3134	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	346	1	2984	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*08	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	328	1	2762	2	N	1					6
							1	9									
*09	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	325	1	2531	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	377	1	2590	2	N	1	1	1			4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8556	X	6091	-0-	-2465	-0-	657	1	5423	2	N	10	13	1			1
							11	9									
*01	8556	X	6134	-0-	-2422	-0-	570	1	5561	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	7395	X	5778	-0-	-1617	-0-	566	1	5197	2	N	14	11	1			4
							15	9									
*03	7316	X	4453	-0-	-2863	-0-	485	1	3957	2	N	10	3	1			11
							11	9									
*04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	698	1	6272	2	N	6	2	0	6	1	9
							7	9									
*05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	692	1	6774	2	N	5	2	0	3	1	9
							6	9									
*06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	635	1	5546	2	N	5	5	1			9
							6	9									
*07	7192	X	6347	-0-	-845	-0-	658	1	5682	2	N	6	5	1			10
							7	9									
*08	7192	X	6202	-0-	-990	-0-	658	1	5542	2	N	2					12
							2	9									
*09	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	665	1	5179	2	N	2	2	0	5	1	7
							2	9									
10	6634	X	6099	-0-	-535	-0-	774	1	5319	2	N	5	3	1			9
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

*12	527	N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					28
*01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					28
*02	493	N	144	-0-	-349	-0-	143	2	1	9	Y	1					29
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					29
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					28
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					29
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					29
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					29
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					29
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					28
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

*12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	50	1	1005	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1276	N	795	-0-	-481	-0-	792	2	3	9	N	3	2	1			1
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	1	1			2
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-	1	1			1
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2	1	1			2
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					2
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	1	1			1
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	-0-					2
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	2					3
							2	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	-0-	1	1			2
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	2	N	-0-					2
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	N	-0-					2
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-					2
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	1					3
							1	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	2	N	-0-	1	0			2
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66	1	454	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

*12	1364	N	841	-0-	-523	-0-	91	1	748	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1333	N	755	-0-	-578	-0-	70	1	684	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	108	1	991	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1115	2	N	-0-	1	1			1
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1276	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	970	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	127	1	1094	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	125	1	1053	2	N	-0-					2
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	123	1	962	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	139	1	955	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

*12	806	N	602	-0-	-204	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*02	696	N	418	-0-	-278	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6603	X	5053	-0-	-1550	-0-	159	1 2	4892	2 9	Y	2	1	1			1
*01	6603	X	3826	-0-	-2777	-0-	3825	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	5655	X	4167	-0-	-1488	-0-	4165	2	2	9	Y	2					2
*03	6045	X	2048	-0-	-3997	-0-	2048	2			Y	-0-					2
*04	5850	X	3320	-0-	-2530	-0-	3318	2	2	9	Y	2					-0-
*05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1					1
*06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	3540	2	1	9	Y	1					2
*07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	1	1			2
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					2
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	Y	2					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	140	1	3127	2	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	2359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3625	X	2461	-0-	-1164	-0-	2460	2	1	9	Y	1					1
*03	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1348	2			Y	-0-					1
*04	3600	X	2572	-0-	-1028	-0-	2571	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					1
*06	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	2303	2			Y	-0-					1
*07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					1
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6541	X	4714	-0-	-1827	-0-	508	1 10	4196	2 9	N	9	11	1			1
*01	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	470	1 2	4577	2 9	N	2	2	1			1
*02	5597	X	4785	-0-	-812	-0-	469	1 12	4304	2 9	N	11	9	1			3
*03	5611	X	3058	-0-	-2553	-0-	333	1 9	2716	2 9	N	8	2	1			9
*04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	562	1 2	5056	2 9	N	2	2	0	5	1	4
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	560	1 4	5485	2 9	N	4	1	0	1	1	6
*06	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	486	1 3	4243	2 9	N	3	3	1			6
*07	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	517	1 3	4463	2 9	N	3	4	1			5
*08	5797	X	4944	-0-	-853	-0-	525	1 2	4417	2 9	N	2					7
*09	5610	X	4486	-0-	-1124	-0-	510	1 2	3974	2 9	N	2	1	0	3	1	5
10	5363	X	4829	-0-	-534	-0-	613	1 3	4213	2 9	N	3	2	1			6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	146	1	1204	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	137	1	1335	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	144	1	1319	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	2	N	2					3
							2	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	158	1	1422	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	167	1	1637	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1377	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	160	1	1382	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	165	1	1392	2	N	-0-					2
*09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	167	1	1303	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1344	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1					1
							1	9									
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					1
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					1
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

*12	4185	X	2770	-0-	-1415	-0-	119	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*01	4185	X	2073	-0-	-2112	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2295	2	1	9	Y	1					1
*03	2790	X	1207	-0-	-1583	-0-	1207	2			Y	-0-					1
*04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2571	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					1
*06	2370	X	1881	-0-	-489	-0-	1881	2			Y	-0-					1
*07	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			Y	-0-					1
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					1
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	50	1	983	2	Y	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*02	1102	N	781	-0-	-321	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	297	-0-	-44	-0-	32	1	264	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	341	N	320	-0-	-21	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	285	-0-	-5	-0-	28	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	280	-0-	-30	-0-	30	1	249	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	2	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	329	1	7762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	6324	X	4871	-0-	-1453	-0-	4868	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	5510	X	4851	-0-	-659	-0-	4850	2	1	9	Y	1					2
*03	5890	X	2191	-0-	-3699	-0-	2190	2	1	9	Y	1					3
*04	5700	X	4280	-0-	-1420	-0-	4277	2	3	9	Y	3					-0-
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	2					2
*06	5010	X	4585	-0-	-425	-0-	4585	2			Y	-0-					2
*07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6680	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					2
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6298	2	2	9	Y	2					-0-
*10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7698	2	3	9	Y	3					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	565	-0-	-365	-0-	61	1	500	2	N	4	1	1			3
							4	9									
*01	651	N	576	-0-	-75	-0-	54	1	522	2	N	-0-	3	1			-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					4
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-					4
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	N	-0-					4
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	N	-0-					4
*07	775	N	561	-0-	-214	-0-	58	1	503	2	N	-0-					4
*08	620	N	535	-0-	-85	-0-	57	1	478	2	N	-0-					4
*09	570	N	491	-0-	-79	-0-	56	1	435	2	N	-0-					4
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	65	1	443	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	244	-0-	-35	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	243	-0-	-67	-0-	26	1	217	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	232	-0-	-29	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2325	N	1728	-0-	-597	-0-	110	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1972	N	1084	-0-	-888	-0-	1083	2	1	9	Y	1					1
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					1
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1					1
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					1
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					1
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2821	N	1825	-0-	-996	-0-	91	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2436	N	1485	-0-	-951	-0-	1484	2	1	9	Y	1					1
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					1
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1					1
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					1
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					1
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					1
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	85	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2001	N	1425	-0-	-576	-0-	1424	2	1	9	Y	1					1
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1					1
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					1
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					1
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	813	-0-	-55	-0-	88	1	723	2	N	2	2	1			69
							2	9									
*01	868	N	788	-0-	-80	-0-	73	1	715	2	N	-0-	69	1			-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	70	1	1			69
							77	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	N	-0-					69
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	2	N	-0-					69
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	-0-					69
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	5	35	1			39
							6	9									
*07	992	N	860	-0-	-132	-0-	89	1	771	2	N	-0-					39
*08	868	N	839	-0-	-29	-0-	89	1	749	2	N	1					40
							1	9									
*09	810	N	779	-0-	-31	-0-	89	1	690	2	N	-0-	1	1			39
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	103	1	706	2	N	-0-					39

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	608	-0-	-167	-0-	66	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	605	-0-	-33	-0-	59	1	545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	N	1					1
							1	9									
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	N	-0-					1
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	561	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	676	-0-	-99	-0-	70	1	605	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	687	-0-	-57	-0-	73	1	614	2	N	-0-					1
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	85	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	1971	-0-	-1656	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3277	X	2120	-0-	-1157	-0-	2119	2	1	9	Y	1					1
*03	3503	X	930	-0-	-2573	-0-	930	2			Y	-0-					1
*04	3390	X	1762	-0-	-1628	-0-	1761	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					1
*06	2190	X	1506	-0-	-684	-0-	1506	2			Y	-0-					1
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					1
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					1
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	992	2	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	1					1
							1	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	95	1	855	2	N	-0-					1
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	87	1	850	2	N	-0-					1
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	-0-					1
*09	660	N	618	-0-	-42	-0-	70	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	78	1	537	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	581	-0-	-132	-0-	52	1	529	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*02	667	N	270	-0-	-397	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

*12	1488	N	980	-0-	-508	-0-	106	1	873	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-
*02	1305	N	1030	-0-	-275	-0-	101	1	926	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	1					2
							1	9									
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	151	1	1362	2	N	-0-	1	1			1
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	2	N	-0-					1
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	119	1	1037	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	158	1	1360	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	143	1	1204	2	N	-0-					2
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	160	1	1097	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	67	1	654	2	N	-0-					-0-
*02	986	N	653	-0-	-333	-0-	64	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	1					1
							1	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-					1
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-					1
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1054	N	737	-0-	-317	-0-	77	1	660	2	N	-0-					1
*08	868	N	714	-0-	-154	-0-	76	1	638	2	N	-0-					1
*09	660	N	650	-0-	-10	-0-	74	1	575	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	87	1	597	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	114	1	1152	2	Y	2	2	1			29
							2	9									
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	-0-	29	1			-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	32	1	1			31
							35	9									
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	1					32
							1	9									
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	8	1	1			39
							9	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	Y	1					40
							1	9									
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	77	1	984	2	Y	4	1	1			43
							4	9									
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1045	2	Y	8	1	1			50
							9	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-					50
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	-0-	1	1			49
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	95	1	1066	2	Y	6					55
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	182	1	3637	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	5425	X	2806	-0-	-2619	-0-	2805	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	4930	X	2963	-0-	-1967	-0-	2962	2	1	9	Y	1					1
*03	5270	X	1576	-0-	-3694	-0-	1575	2	1	9	Y	1					2
*04	5100	X	3694	-0-	-1406	-0-	3692	2	2	9	Y	2					-0-
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					1
*06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	2581	2	1	9	Y	1					2
*07	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	2			Y	-0-	1	1			1
*08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	Y	1					2
*09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2	9	Y	2					-0-
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	2	2	9	Y	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	201	-0-	-47	-0-	22	1	179	2	N	-0-	1	1			115
*01	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	2	N	-0-					115
*02	203	N	187	-0-	-16	-0-	18	1	169	2	N	-0-	115	1			-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	116					116
							128	9									
*04	210	N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	N	-0-					116
*05	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-					116
*06	270	N	196	-0-	-74	-0-	20	1	176	2	N	-0-					116
*07	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					116
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	2	N	-0-					116
*09	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					116
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	95	1	1082	2	Y	5					118
							6	9									
*01	899	N	689	-0-	-210	-0-	687	2	2	9	Y	2	1	1			119
*02	1305	N	805	-0-	-500	-0-	675	2	130	9	Y	118					1
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	582	2	140	9	Y	127					128
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2241	2	25	9	Y	23					151
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					152
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	Y	8	134	1			26
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					26
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	739	2	36	9	Y	33					59
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	605	2	15	9	Y	14					73
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10					83

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	640	-0-	-383	-0-	69	1	570	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	806	N	617	-0-	-189	-0-	57	1	560	2	N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	1					1
							1	9									
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-					1
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	-0-					1
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	-0-					1
*07	806	N	663	-0-	-143	-0-	69	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	628	-0-	-85	-0-	67	1	561	2	N	-0-					1
*09	660	N	574	-0-	-86	-0-	65	1	509	2	N	-0-					1
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	75	1	514	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	435	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*01	589	N	329	-0-	-260	-0-	31	1	298	2	N	-0-					5
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	1					6
							1	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					6
*05	465	N	356	-0-	-109	-0-	33	1	323	2	N	-0-					6
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1	1			5
*07	558	N	195	-0-	-363	-0-	20	1	175	2	N	-0-					5
*08	310	N	183	-0-	-127	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	24	1	189	2	N	-0-					5
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	511	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	124	1	1022	2	Y	8	2	1			107
							9	9									
*01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	117	1	1136	2	Y	3					110
							3	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	122	1	1122	2	Y	6	2	1			114
							7	9									
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	5	1	1			118
							6	9									
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	153	1	1375	2	Y	1	1	0	1	1	117
							1	9									
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	156	1	1526	2	Y	8	1	0	24	1	100
							9	9									
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	132	1	1155	2	Y	8	1	1			107
							9	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	148	1	1276	2	Y	3	1	1			109
							3	9									
*08	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	142	1	1193	2	Y	4					113
							4	9									
*09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	142	1	1103	2	Y	7	1	0	1	1	118
							8	9									
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	168	1	1152	2	Y	5	1	1			122
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	116	-0-	-70	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
							4	9									
*01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	174	N	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3348	X	2096	-0-	-1252	-0-	226	1	1866	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	177	1	1723	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	2552	X	1786	-0-	-766	-0-	175	1	1604	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	2697	X	1474	-0-	-1223	-0-	161	1	1310	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	270	1	2431	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	274	1	2687	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	243	1	2122	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	256	1	2209	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	255	1	2151	2	N	1					5
							1	9									
*09	2700	X	2229	-0-	-471	-0-	253	1	1975	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	291	1	2003	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	577	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	645	-0-	-22	-0-	63	1	581	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	1					1
							1	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-					1
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	N	1					1
							1	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	-0-					1
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	107	1	739	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	120	-0-	-25	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	1					1
							1	9									
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					1
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					1
*09	120	N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	154	-0-	-49	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	42	-0-	-168	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	553	-0-	-160	-0-	60	1	492	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	682	N	576	-0-	-106	-0-	54	1	522	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	539	-0-	-70	-0-	53	1	485	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	1					1
							1	9									
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	675	2	N	-0-					1
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	527	2	N	-0-					1
*07	713	N	636	-0-	-77	-0-	66	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	651	N	611	-0-	-40	-0-	65	1	546	2	N	-0-					1
*09	600	N	566	-0-	-34	-0-	64	1	502	2	N	-0-					1
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	75	1	516	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1642	-0-	-404	-0-	177	1	1462	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	161	1	1568	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	152	1	1398	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	1516	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	184	1	1587	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	184	1	1546	2	N	-0-					3
*09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	181	1	1412	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	212	1	1456	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	182	-0-	-97	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	144	1	1187	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	139	1	1352	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	204	1	1833	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	203	1	1987	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	N	-0-	1	1			2
*07	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	183	1	1578	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	179	1	1511	2	N	-0-					3
*09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	180	1	1402	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	209	1	1436	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	152	1	1252	2	N	-0-	5	1			1
*01	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	141	1	1373	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*02	1450	N	1403	-0-	-47	-0-	137	1	1262	2	N	4	3	1			4
							4	9									
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	N	-0-	1	1			3
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	2	N	5	1	0	4	1	3
							6	9									
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	174	1	1704	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	157	1	1368	2	N	-0-	1	1			3
*07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	166	1	1434	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	172	1	1445	2	N	1					4
							1	9									
*09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	170	1	1323	2	N	6	1	0	5	1	4
							7	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1	1406	2	N	5	4	1			5
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
*01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	280	1	2730	2	N	14					84
							15	9									
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	174	1	1598	2	N	5	4	1			85
							6	9									
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1	930	2	N	-0-	84	1			1
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	155	1	1391	2	N	45	1	1			45
							50	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	149	1	1454	2	N	1	1	1			45
							1	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	13	1	1			57
							14	9									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	123	1	1040	2	N	-0-					57
*09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	123	1	960	2	N	-0-	1	1			56
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	141	1	968	2	N	2	1	1			57
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	398	-0-	-98	-0-	43	1	354	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	409	-0-	-87	-0-	38	1	371	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	389	-0-	-46	-0-	38	1	350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	1					1
							1	9									
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-					1
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	N	-0-					1
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-					1
*07	496	N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-					1
*08	434	N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	N	-0-					1
*09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	N	-0-					1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	270	-0-	-40	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*02	435	N	59	-0-	-376	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	408	-0-	-305	-0-	44	1	363	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*01	589	N	402	-0-	-187	-0-	37	1	365	2	N	-0-					30
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	1	1	1			30
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					30
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					30
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	1					31
							1	9									
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					31
*07	558	N	428	-0-	-130	-0-	44	1	384	2	N	-0-					31
*08	465	N	385	-0-	-80	-0-	41	1	344	2	N	-0-					31
*09	360	N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	2	N	-0-	1	1			30
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	42	1	290	2	N	1					31
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

*12	2437	X	2283	-0-	-154	-0-	185	1	2098	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2015	X	1206	-0-	-809	-0-	1205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2001	X	1244	-0-	-757	-0-	1243	2	1	9	Y	1					1
*03	2139	X	825	-0-	-1314	-0-	824	2	1	9	Y	1					2
*04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	Y	2					-0-
*05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1					1
*06	1290	X	1265	-0-	-25	-0-	1264	2	1	9	Y	1					2
*07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	1	1			1
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	Y	1					2
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2					-0-
*10	3100	N	3103	-0-	3	3	3101	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	97	1	801	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	N	-0-					1
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	986	2	N	-0-					1
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	108	1	1057	2	N	-0-					1
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	878	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	1					2
							1	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	101	1	790	2	N	-0-	1	1			1
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

*12	2666	N	2175	-0-	-491	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1724	2	1	9	Y	1					1
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1					1
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					1
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					1
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					1
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	408	-0-	-274	-0-	44	1	363	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	622	-0-	-29	-0-	58	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	544	-0-	-36	-0-	53	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	1					1
							1	9									
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	2	N	-0-					1
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-					1
*07	682	N	601	-0-	-81	-0-	62	1	539	2	N	-0-					1
*08	620	N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-					1
*09	570	N	538	-0-	-32	-0-	61	1	477	2	N	-0-					1
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	72	1	497	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	121	1	1002	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	99	1	964	2	N	-0-					-0-
*02	1160	N	640	-0-	-520	-0-	63	1	576	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	1					1
							1	9									
*04	1050	N	576	-0-	-474	-0-	58	1	518	2	N	-0-					1
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-					1
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-					1
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	610	-0-	-10	-0-	65	1	545	2	N	-0-					1
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	520	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5363	X	4054	-0-	-1309	-0-	437	1	3610	2	N	6	9	1			1
							7	9									
*01	5270	X	4133	-0-	-1137	-0-	384	1	3747	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	4379	X	3917	-0-	-462	-0-	384	1	3529	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	393	1	3207	2	N	6	1	1			6
							7	9									
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	433	1	3894	2	N	4	2	0	3	1	5
							4	9									
*05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	465	1	4556	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
*06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	420	1	3673	2	N	2	3	1			5
							2	9									
*07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	438	1	3782	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*08	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	443	1	3732	2	N	2					8
							2	9									
*09	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	447	1	3482	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	527	1	3619	2	N	3	2	1			6
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	X	2092	-0-	-822	-0-	226	1	1866	2	N	-0-	5	1			-0-
*01	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	196	1	1907	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2117	N	1970	-0-	-147	-0-	193	1	1774	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	198	1	1615	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	237	1	2324	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	215	1	1878	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	210	1	1813	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	211	1	1777	2	N	1					4
							1	9									
*09	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	209	1	1628	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	246	1	1694	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	2	N	3	3	1			39
							3	9									
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	N	9	1	1			47
							10	9									
*02	1218	N	1059	-0-	-159	-0-	104	1	955	2	N	-0-	46	1			1
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	49	1	1			49
							54	9									
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	1	1			48
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	127	1	1247	2	N	-0-					48
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*08	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	114	1	962	2	N	1					49
							1	9									
*09	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	115	1	895	2	N	-0-	1	1			48
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	131	1	897	2	N	-0-					48

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	386	-0-	-203	-0-	42	1	343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	427	-0-	-100	-0-	40	1	387	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	279	-0-	-156	-0-	27	1	251	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	N	1					1
							1	9									
*04	420	N	334	-0-	-86	-0-	33	1	301	2	N	-0-					1
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					1
*06	300	N	241	-0-	-59	-0-	25	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	341	N	257	-0-	-84	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	1					1
							1	9									
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	2	N	-0-	1	0			-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3751	X	2778	-0-	-973	-0-	148	1	2629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3751	X	1872	-0-	-1879	-0-	1871	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3509	X	1878	-0-	-1631	-0-	1877	2	1	9	Y	1					1
*03	3503	X	1041	-0-	-2462	-0-	1041	2			Y	-0-					1
*04	3390	X	2643	-0-	-747	-0-	2642	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					1
*06	1950	X	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			Y	-0-					1
*07	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					1
*08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					1
*09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	Y	1					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	197	-0-	-82	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	76	-0-	-185	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
*02	261	N	203	-0-	-58	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	66	-0-	-151	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	362	-0-	-165	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*02	493	N	137	-0-	-356	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	320	1	2645	2	N	7	8	1			1
							8	9									
*01	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	279	1	2717	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	3915	X	2729	-0-	-1186	-0-	267	1	2454	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	4185	X	1308	-0-	-2877	-0-	142	1	1160	2	N	5	2	1			5
							6	9									
*04	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	356	1	3205	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	407	1	3984	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	340	1	2967	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*07	3689	X	1579	-0-	-2110	-0-	164	1	1414	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*08	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1					4
							1	9									
*09	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
10	3906	X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1255	-0-	-543	-0-	86	1	1169	2	Y	-0-					5
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	1	1			5
*02	1421	N	760	-0-	-661	-0-	759	2	1	9	Y	1					6
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					6
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1					5
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					6
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					6
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					5
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	661	-0-	-207	-0-	62	1	599	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*02	783	N	276	-0-	-507	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					1
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	322	-0-	-81	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	377	N	136	-0-	-241	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4185	X	3099	-0-	-1086	-0-	142	1	2957	2	Y	-0-					-0-
								2		9							
*01	4185	X	2008	-0-	-2177	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1					1
*03	1023	X	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-					1
*04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1					1
*06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					1
*07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					1
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	293	-0-	-172	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	265	-0-	-112	-0-	26	1	238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	1					1
							1	9									
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	219	-0-	-60	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	204	-0-	-36	-0-	23	1	181	2	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

*12	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	143	1	1182	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	135	1	1313	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	169	1	1515	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	170	1	1664	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1343	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	162	1	1361	2	N	1					3
							1	9									
*09	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	158	1	1234	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	185	1	1270	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	305	-0-	-67	-0-	33	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	341	N	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	1					1
							1	9									
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					1
*09	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	322	-0-	-50	-0-	35	1	286	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	1					1
							1	9									
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	342	-0-	-30	-0-	35	1	306	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	197	1	1628	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	173	1	1688	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	174	1	1594	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	184	1	1500	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	195	1	1753	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	206	1	2021	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-	1	1			2
*07	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	199	1	1713	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	199	1	1678	2	N	-0-					3
*09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	201	1	1565	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	237	1	1631	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6262	X	4455	-0-	-1807	-0-	480	1	3967	2	N	7	9	1			1
							8	9									
*01	5983	X	4616	-0-	-1367	-0-	429	1	4185	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	5104	X	4335	-0-	-769	-0-	425	1	3903	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	5301	X	3241	-0-	-2060	-0-	353	1	2880	2	N	7	1	1			8
							8	9									
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	522	1	4693	2	N	4	2	0	4	1	6
							4	9									
*05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	516	1	5051	2	N	5	2	0	2	1	7
							6	9									
*06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*07	5394	X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2					9
							2	9									
*09	5220	X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2	0	4	1	6
							3	9									
10	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2	1			6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	57	1	736	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*02	957	N	472	-0-	-485	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					1
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					1
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

*12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	85	1	705	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	737	-0-	-255	-0-	69	1	668	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	718	-0-	-152	-0-	70	1	647	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	526	2	N	1					1
							1	9									
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	726	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	86	1	843	2	N	-0-					1
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	837	N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	837	N	762	-0-	-75	-0-	81	1	681	2	N	-0-					1
*09	780	N	715	-0-	-65	-0-	81	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	96	1	661	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

*12	3069	X	2032	-0-	-1037	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*01	3069	X	1434	-0-	-1635	-0-	1433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2610	N	1606	-0-	-1004	-0-	1605	2	1	9	Y	1					1
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1					1
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					1
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					1
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	649	-0-	-312	-0-	70	1	578	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	837	N	641	-0-	-196	-0-	60	1	581	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	602	-0-	-65	-0-	59	1	542	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	658	2	N	1					1
							1	9									
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	-0-					1
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-					1
*07	744	N	637	-0-	-107	-0-	66	1	570	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-					1
*09	630	N	582	-0-	-48	-0-	66	1	516	2	N	-0-					1
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	78	1	535	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	419	-0-	-77	-0-	45	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	466	-0-	-30	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	433	-0-	-2	-0-	42	1	390	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	1					1
							1	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-					1
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	2	N	-0-					1
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-					1
*07	496	N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	N	-0-					1
*08	465	N	407	-0-	-58	-0-	43	1	364	2	N	-0-					1
*09	420	N	381	-0-	-39	-0-	43	1	338	2	N	-0-	1	0			-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	51	1	350	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	212	-0-	-36	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	73	-0-	-188	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	507	-0-	-51	-0-	55	1	451	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	1					1
							1	9									
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-					1
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					1
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-					1
*07	651	N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-					1
*08	620	N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-					1
*09	570	N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-					1
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	675	-0-	-38	-0-	50	1	625	2	Y	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	220	-0-	-90	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	65	-0-	-196	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	93	1	768	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1643	N	920	-0-	-723	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-
*02	1363	N	839	-0-	-524	-0-	82	1	754	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	406	2	N	1					2
							1	9									
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	N	-0-	1	1			1
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	124	1	1209	2	N	1					2
							1	9									
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	120	1	1035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-					2
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	1383	2	N	-0-	1	1			1
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	2402	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	93	1	2089	2	N	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					1
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					1
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					1
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					1
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					1
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	208	1	1715	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	187	1	1821	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2262	X	1911	-0-	-351	-0-	187	1	1718	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*03	2356	X	907	-0-	-1449	-0-	99	1	804	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	224	1	2016	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	236	1	2311	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	198	1	1729	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	226	1	1949	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	224	1	1884	2	N	1					4
							1	9									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1731	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
10	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	261	1	1790	2	N	1	1	1			3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*02	348	N	116	-0-	-232	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	629	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	N	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	637	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	1					1
							1	9									
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	84	1	754	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	2	N	-0-					1
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	N	-0-					1
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	213	-0-	-128	-0-	23	1	190	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	215	-0-	-33	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	185	-0-	-25	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	110	1	910	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-
*02	1044	N	983	-0-	-61	-0-	96	1	884	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	N	1					2
							1	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	N	-0-	1	1			1
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	130	1	1276	2	N	-0-					1
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	123	1	1035	2	N	-0-					2
*09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	123	1	955	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	145	1	993	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	280	-0-	-92	-0-	30	1	249	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	236	-0-	-112	-0-	23	1	212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	1					1
							1	9									
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	567	2	N	-0-					1
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					1
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	532	2	N	-0-					1
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4216	X	2373	-0-	-1843	-0-	221	1	2149	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4216	X	1645	-0-	-2571	-0-	84	1	1561	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2929	X	2292	-0-	-637	-0-	82	1	2207	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	3131	X	1257	-0-	-1874	-0-	66	1	1189	2	Y	2					3
							2	9									
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	98	1	4205	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
*05	2449	X	1119	-0-	-1330	-0-	104	1	1014	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2370	X	2006	-0-	-364	-0-	95	1	1909	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*07	2449	X	2299	-0-	-150	-0-	100	1	2198	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	195	1	2797	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	212	1	2642	2	Y	-0-	1	0	1	1	2
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	249	1	2718	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	359	-0-	-137	-0-	358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	783	N	326	-0-	-457	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					1
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					1
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					1
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	93	1	764	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	84	1	818	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	856	-0-	-14	-0-	84	1	769	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	1					2
							1	9									
*04	900	N	681	-0-	-219	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1	1			1
*05	899	N	786	-0-	-113	-0-	73	1	713	2	N	-0-					1
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	-0-					1
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-					1
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	115	1	789	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	114	1	945	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	102	1	990	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1102	N	1059	-0-	-43	-0-	104	1	952	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-					1
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	-0-					1
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	2	N	-0-					1
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	111	1	962	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	N	-0-					2
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	122	1	948	2	N	-0-	1	1			1
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

*12	1612	N	783	-0-	-829	-0-	84	1	697	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1395	N	761	-0-	-634	-0-	71	1	689	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1392	N	707	-0-	-685	-0-	69	1	635	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	1					2
							1	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-	1	1			1
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	151	1	1481	2	N	1					2
							1	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	148	1	1277	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	138	1	1162	2	N	1					3
							1	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	149	1	1025	2	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2015	N	1233	-0-	-782	-0-	133	1	1098	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	121	1	1181	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1450	N	1289	-0-	-161	-0-	126	1	1159	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1644	2	N	1					2
							1	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	-0-	1	1			1
*07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	150	1	1290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	142	1	1193	2	N	1					2
							1	9									
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	N	-0-	1	1			1
10	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	158	1	1084	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	572	-0-	-482	-0-	62	1	508	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	868	N	635	-0-	-233	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
*02	812	N	602	-0-	-210	-0-	59	1	542	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	1					1
							1	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-					1
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	88	1	761	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	713	-0-	-93	-0-	76	1	636	2	N	1					2
							1	9									
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-	1	1			1
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	86	1	590	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	101	1	830	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	822	-0-	-135	-0-	80	1	739	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	1					2
							1	9									
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	N	-0-	1	1			1
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	110	1	1074	2	N	-0-					1
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	103	1	886	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	99	1	833	2	N	1					2
							1	9									
*09	900	N	854	-0-	-46	-0-	97	1	757	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	900	-0-	-92	-0-	114	1	786	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

*12	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*02	232	N	138	-0-	-94	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

*12	3906	X	3010	-0-	-896	-0-	95	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*01	3906	X	2266	-0-	-1640	-0-	2265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3509	X	2353	-0-	-1156	-0-	2352	2	1	9	Y	1					1
*03	3751	X	1259	-0-	-2492	-0-	1259	2			Y	-0-					1
*04	3630	X	2477	-0-	-1153	-0-	2476	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1
*06	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	2158	2			Y	-0-					1
*07	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-					1
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					1
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2841	2	1	9	Y	1					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	198	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	192	-0-	-56	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	185	-0-	-18	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	1023	-0-	-744	-0-	110	1	911	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	102	1	995	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1247	N	851	-0-	-396	-0-	83	1	765	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	N	-0-	1	1			1
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	126	1	1236	2	N	-0-					1
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	933	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	120	1	1009	2	N	-0-					2
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-	1	1			1
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	139	1	953	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5797	X	4200	-0-	-1597	-0-	186	1	4013	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	5797	X	3004	-0-	-2793	-0-	3003	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	4901	X	3031	-0-	-1870	-0-	3030	2	1	9	Y	1					1
*03	5239	X	1638	-0-	-3601	-0-	1637	2	1	9	Y	1					2
*04	5070	X	3652	-0-	-1418	-0-	3650	2	2	9	Y	2					-0-
*05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1					1
*06	3150	X	2668	-0-	-482	-0-	2667	2	1	9	Y	1					2
*07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			1
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					1
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3046	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	462	-0-	-96	-0-	48	1	397	2	N	15	1	1			53
							17	9									
*01	527	N	476	-0-	-51	-0-	42	1	413	2	N	19					72
							21	9									
*02	464	N	435	-0-	-29	-0-	42	1	383	2	N	9	1	1			80
							10	9									
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	22	73	1			29
							24	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	15					44
							17	9									
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	502	2	N	13					57
							14	9									
*06	510	N	467	-0-	-43	-0-	47	1	410	2	N	9					66
							10	9									
*07	527	N	499	-0-	-28	-0-	49	1	421	2	N	26					92
							29	9									
*08	496	N	471	-0-	-25	-0-	49	1	410	2	N	11					103
							12	9									
*09	480	N	434	-0-	-46	-0-	48	1	377	2	N	8					111
							9	9									
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	57	1	392	2	N	15					126
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	271	1	2241	2	N	4	5	1			54
							4	9									
*01	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	214	1	2087	2	N	4	1	1			57
							4	9									
*02	2320	X	2162	-0-	-158	-0-	212	1	1950	2	N	-0-	55	1			2
*03	2480	X	1501	-0-	-979	-0-	156	1	1271	2	N	67	1	1			68
							74	9									
*04	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	233	1	2099	2	N	12	1	0	62	1	17
							13	9									
*05	3100	N	3278	-0-	178	178	303	1	2965	2	N	9	1	0	1	1	24
							10	9									
*06	2729	N	2551	-0-	-178	-0-	261	1	2284	2	N	5	2	1			27
							6	9									
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2	1			31
							7	9									
*08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	248	1	2087	2	N	4					35
							4	9									
*09	2400	N	2220	-0-	-180	-0-	252	1	1962	2	N	5	1	0	2	1	37
							6	9									
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	2229	2	N	6	1	1			42
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	92	-0-	-125	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	119	-0-	-84	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	248	N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					1
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1					2
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	1	0			1
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1581	N	761	-0-	-820	-0-	82	1	678	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	81	1	793	2	N	-0-					-0-
*02	1160	N	837	-0-	-323	-0-	82	1	752	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	1					2
							1	9									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	N	-0-	1	1			1
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	N	1					2
							1	9									
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	772	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	992	N	841	-0-	-151	-0-	87	1	753	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	868	N	833	-0-	-35	-0-	88	1	745	2	N	-0-					2
*09	870	N	861	-0-	-9	-0-	98	1	763	2	N	-0-	1	1			1
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	125	1	856	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	336	-0-	-160	-0-	36	1	299	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	318	-0-	-30	-0-	31	1	286	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	1					1
							1	9									
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	1					1
							1	9									
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					1
*07	403	N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	2	N	-0-					1
*08	372	N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-					1
*09	330	N	314	-0-	-16	-0-	36	1	278	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	168	1	1389	2	N	21	3	1			67
							23	9									
*01	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	157	1	1527	2	N	19	1	1			85
							21	9									
*02	1711	N	1571	-0-	-140	-0-	152	1	1395	2	N	22	3	1			104
							24	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	23	1	1			126
							25	9									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	N	2	1	0	2	1	125
							2	9									
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	187	1	1828	2	N	16	1	0	1	1	139
							18	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	156	1	1363	2	N	13	125	1			27
							14	9									
*07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	176	1	1515	2	N	16	1	1			42
							18	9									
*08	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	176	1	1479	2	N	11					53
							12	9									
*09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	172	1	1338	2	N	17	1	0	1	1	68
							19	9									
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	210	1	1441	2	N	10	1	1			77
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	106	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*01	2883	X	1456	-0-	-1427	-0-	1455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2697	N	1509	-0-	-1188	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					1
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1					1
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					1
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					1
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					1
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3689	X	2606	-0-	-1083	-0-	280	1	2311	2	N	14	7	1			9
							15	9									
*01	3689	X	2906	-0-	-783	-0-	270	1	2636	2	N	-0-	8	1			1
*02	3451	X	2617	-0-	-834	-0-	255	1	2347	2	N	14	5	1			10
							15	9									
*03	3565	X	1409	-0-	-2156	-0-	154	1	1254	2	N	1	1	1			10
							1	9									
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2887	2	N	2	1	1			11
							2	9									
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	335	1	3284	2	N	3	1	0	1	1	12
							3	9									
*06	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	284	1	2481	2	N	2	2	1			12
							2	9									
*07	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	279	1	2407	2	N	3	2	1			13
							3	9									
*08	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	297	1	2498	2	N	1					14
							1	9									
*09	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	293	1	2281	2	N	1	1	0	2	1	12
							1	9									
10	3224	X	2698	-0-	-526	-0-	343	1	2354	2	N	1	1	1			12
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	442	-0-	-240	-0-	48	1	393	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	541	-0-	-110	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	498	-0-	-111	-0-	49	1	448	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	1					1
							1	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	646	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	2	N	-0-					1
*06	420	N	356	-0-	-64	-0-	37	1	319	2	N	-0-					1
*07	744	N	225	-0-	-519	-0-	23	1	202	2	N	-0-					1
*08	620	N	161	-0-	-459	-0-	17	1	144	2	N	-0-					1
*09	360	N	132	-0-	-228	-0-	15	1	117	2	N	-0-	1	0			-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4526	X	3619	-0-	-907	-0-	143	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	2440	-0-	-2086	-0-	2439	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2349	X	2323	-0-	-26	-0-	2322	2	1	9	Y	1					1
*03	2511	X	1176	-0-	-1335	-0-	1175	2	1	9	Y	1					2
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4839	2	2	9	Y	2					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1					1
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1					2
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-	1	1			1
*08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1					2
*09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2					-0-
*10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*02	232	N	86	-0-	-146	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					1
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	62	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*02	1392	N	1117	-0-	-275	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					1
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1					1
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	187	1	1540	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	164	1	1599	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1426	X	1090	-0-	-336	-0-	119	1	968	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	201	1	1807	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	203	1	1985	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1578	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	188	1	1587	2	N	1					4
							1	9									
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	189	1	1472	2	N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	220	1	1512	2	N	2	1	1			3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	195	1	1609	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	161	1	1571	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1856	N	1722	-0-	-134	-0-	169	1	1549	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	179	1	1459	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	200	1	1799	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	184	1	1609	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	198	1	1709	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	201	1	1693	2	N	-0-					3
*09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	197	1	1537	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	230	1	1578	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

*12	465	N	381	-0-	-84	-0-	41	1	339	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	379	-0-	-86	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	1					1
							1	9									
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					1
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	N	-0-					1
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	-0-					1
*07	527	N	451	-0-	-76	-0-	47	1	404	2	N	-0-					1
*08	496	N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	2	N	-0-					1
*09	450	N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-					1
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*02	1450	N	1247	-0-	-203	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	Y	1					1
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	Y	1					1
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					1
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
*02	116	N	109	-0-	-7	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	N	1238	-0-	-1242	-0-	133	1	1102	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1984	N	1224	-0-	-760	-0-	114	1	1109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	4	3	1			1
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	959	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1801	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	194	1	1900	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	156	1	1364	2	N	-0-	1	1			2
*07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	176	1	1522	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	166	1	1397	2	N	-0-					3
*09	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	160	1	1250	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	185	1	1269	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	126	1	1039	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	111	1	1083	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1189	N	1119	-0-	-70	-0-	110	1	1006	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	144	1	1407	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1			1
*08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	135	1	1134	2	N	1					2
							1	9									
*09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	133	1	1038	2	N	-0-	1	1			1
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	159	1	1093	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	701	-0-	-167	-0-	76	1	623	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	837	N	742	-0-	-95	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
*02	725	N	671	-0-	-54	-0-	66	1	604	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	1					1
							1	9									
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	-0-					1
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	697	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	837	N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	2	N	-0-					1
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					1
*09	780	N	710	-0-	-70	-0-	81	1	628	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	92	1	634	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

*12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	96	1	794	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	88	1	858	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	899	-0-	-58	-0-	88	1	808	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	1					2
							1	9									
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	N	-0-	1	1			1
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	121	1	1180	2	N	-0-					1
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	116	1	979	2	N	-0-					2
*09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	N	-0-	1	1			1
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	141	1	968	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	35	1	291	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	320	-0-	-28	-0-	31	1	288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	1					1
							1	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					1
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					1
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1
*07	465	N	372	-0-	-93	-0-	39	1	333	2	N	-0-					1
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-	39	1	325	2	N	-0-					1
*09	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1	310	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	73	1	2186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3162	X	1674	-0-	-1488	-0-	1671	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2					3
*03	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	797	2	2	9	Y	2	1	6			4
*04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7543	2	4	9	Y	4					-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					2
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2					4
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	1	1			3
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					3
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	Y	3					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4					4

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					10
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					10
*02	116	N	108	-0-	-8	-0-	11	1	97	2	N	-0-					10
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					10
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					10
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					10
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					10
*07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-					10
*08	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					10
*09	120	N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	-0-					10
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	578	-0-	-104	-0-	62	1	515	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	584	-0-	-67	-0-	54	1	530	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	551	-0-	-29	-0-	54	1	496	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	1					1
							1	9									
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					1
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-					1
*07	620	N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-					1
*08	620	N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-					1
*09	570	N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-					1
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	488	-0-	-179	-0-	48	1	439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	1					1
							1	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	N	1					1
							1	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-					1
*07	713	N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-					1
*08	651	N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-					1
*09	600	N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	588	-0-	-218	-0-	63	1	524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	775	N	582	-0-	-193	-0-	54	1	528	2	Y	-0-					-0-
*02	667	N	653	-0-	-14	-0-	64	1	588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	Y	1					1
							1	9									
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	823	2	Y	-0-					1
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	713	N	701	-0-	-12	-0-	73	1	627	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	806	N	547	-0-	-259	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					1
*09	720	N	640	-0-	-80	-0-	73	1	566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	76	1	520	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	615	-0-	-222	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					15
								1	9								
*01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					15
*02	638	N	347	-0-	-291	-0-	347	2			Y	-0-					15
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					15
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					15
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					15
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					16
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	1	1			15
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					15
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					15
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

*12	403	N	332	-0-	-71	-0-	36	1	295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	354	-0-	-49	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	335	-0-	-13	-0-	33	1	301	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	1					1
							1	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	1					1
							1	9									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
*07	434	N	396	-0-	-38	-0-	41	1	355	2	N	-0-					1
*08	434	N	385	-0-	-49	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390	N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

*12	8835	X	5896	-0-	-2939	-0-	636	1	5248	2	N	11	14	1			1
							12	9									
*01	8835	X	6141	-0-	-2694	-0-	571	1	5566	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*02	7656	X	5415	-0-	-2241	-0-	530	1	4870	2	N	14	12	1			4
							15	9									
*03	7874	X	1194	-0-	-6680	-0-	129	1	1055	2	N	9	3	1			10
							10	9									
*04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	727	1	6535	2	N	5	2	0	6	1	7
							6	9									
*05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	744	1	7287	2	N	7	2	0	3	1	9
							8	9									
*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	649	1	5673	2	N	5	5	1			9
							6	9									
*07	7502	X	6706	-0-	-796	-0-	696	1	6003	2	N	6	5	1			10
							7	9									
*08	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	704	1	5932	2	N	2					12
							2	9									
*09	7260	X	6166	-0-	-1094	-0-	701	1	5463	2	N	2	2	0	5	1	7
							2	9									
10	7130	X	6256	-0-	-874	-0-	794	1	5456	2	N	5	3	1			9
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	662	-0-	-330	-0-	71	1	589	2	N	2	2	1			62
							2	9									
*01	961	N	814	-0-	-147	-0-	76	1	738	2	N	-0-					62
*02	783	N	758	-0-	-25	-0-	74	1	684	2	N	-0-	61	1			1
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	62					63
							68	9									
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	3	1	1			65
							3	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	N	1					66
							1	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	749	2	N	6	34	1			38
							7	9									
*07	992	N	926	-0-	-66	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*08	961	N	935	-0-	-26	-0-	99	1	834	2	N	2					40
							2	9									
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	N	5	1	1			44
							6	9									
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	112	1	773	2	N	9					53
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

*12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

*12	620	N	519	-0-	-101	-0-	56	1	462	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	522	-0-	-67	-0-	49	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	522	N	496	-0-	-26	-0-	49	1	446	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	1					1
							1	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					1
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-					1
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	-0-					1
*07	620	N	541	-0-	-79	-0-	56	1	485	2	N	-0-					1
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-					1
*09	510	N	493	-0-	-17	-0-	56	1	437	2	N	-0-					1
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	64	1	442	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	377	-0-	-57	-0-	41	1	335	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	378	-0-	-56	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	360	-0-	-17	-0-	35	1	324	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	1					1
							1	9									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	N	1					1
							1	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	N	-0-					1
*07	403	N	383	-0-	-20	-0-	40	1	343	2	N	-0-					1
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	2	N	-0-					1
*09	390	N	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

*12	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

*12	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	63	-0-	-24	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	58	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1305	N	1051	-0-	-254	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					1
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					1
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	578	-0-	-135	-0-	62	1	515	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	682	N	634	-0-	-48	-0-	59	1	575	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	578	-0-	-31	-0-	57	1	520	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	N	1					1
							1	9									
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	N	-0-					1
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					1
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	620	N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	-0-					1
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-					1
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	74	1	507	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	247	-0-	-32	-0-	27	1	219	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	237	-0-	-24	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	322	-0-	-112	-0-	39	1	283	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	406	N	89	-0-	-317	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5332	X	2856	-0-	-2476	-0-	306	1	2530	2	Y	18	8	1			94
							20	9									
*01	4836	X	3279	-0-	-1557	-0-	303	1	2955	2	Y	19	1	1			112
							21	9									
*02	4524	X	2850	-0-	-1674	-0-	278	1	2557	2	Y	14	4	1			122
							15	9									
*03	4526	X	2954	-0-	-1572	-0-	322	1	2628	2	Y	4	1	1			125
							4	9									
*04	4380	X	3999	-0-	-381	-0-	400	1	3595	2	Y	4	1	0	3	1	125
							4	9									
*05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	442	1	4331	2	Y	4	1	0	2	1	126
							4	9									
*06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	394	1	3443	2	Y	1	3	1			124
							1	9									
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	453	1	3907	2	Y	4	3	1			125
							4	9									
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	387	1	3260	2	Y	1					126
							1	9									
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	417	1	3247	2	Y	1	1	0	2	1	124
							1	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	499	1	3427	2	Y	2	1	1			125
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					1
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	2	Y	-0-					1
*05	558	N	64	-0-	-494	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					1
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	Y	-0-					1
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	2	Y	-0-					1
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	Y	-0-					1
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2960	N	2658	-0-	-302	-0-	113	1	2545	2	Y	-0-					-0-
*01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2755	X	2147	-0-	-608	-0-	2146	2	1	9	Y	1					1
*03	2945	X	1089	-0-	-1856	-0-	1089	2			Y	-0-					1
*04	2850	X	1453	-0-	-1397	-0-	1452	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1					1
*06	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	2047	2			Y	-0-					1
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					1
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					1
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*02	928	N	422	-0-	-506	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					1
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	Y	1					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					1
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					1
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					7
*01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
*02	58	N	21	-0-	-37	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	7	1			-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					7
							8	9									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					7
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					7
*06	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					7
*07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					7
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					7
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	337	1	2784	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	308	1	3006	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	265	1	2158	2	N	5	1	1			5
							6	9									
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	368	1	3307	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	392	1	3841	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	341	1	2980	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	362	1	3046	2	N	2					7
							2	9									
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	362	1	2820	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	422	1	2898	2	N	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	849	-0-	-143	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*02	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	135	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	2205	-0-	-1546	-0-	2204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3190	X	2320	-0-	-870	-0-	2319	2	1	9	Y	1					1
*03	3410	X	1270	-0-	-2140	-0-	1270	2			Y	-0-					1
*04	3300	X	2596	-0-	-704	-0-	2595	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1					1
*06	2400	X	1879	-0-	-521	-0-	1879	2			Y	-0-					1
*07	2480	X	2293	-0-	-187	-0-	2293	2			Y	-0-					1
*08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					1
*09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	101	1	832	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	91	1	884	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	905	-0-	-110	-0-	89	1	813	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	N	1					2
							1	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	2	N	-0-	1	1			1
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	114	1	1114	2	N	1					2
							1	9									
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	-0-	1	1			1
*07	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	108	1	935	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	104	1	879	2	N	-0-					2
*09	930	N	904	-0-	-26	-0-	103	1	801	2	N	-0-	1	1			1
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	120	1	823	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	507	-0-	-51	-0-	55	1	452	2	N	-0-	1	1			13
*01	589	N	517	-0-	-72	-0-	48	1	469	2	N	-0-	13	1			-0-
*02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	15	1	1			14
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	2	N	-0-					14
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	2	N	-0-					14
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-					14
*07	589	N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-					14
*08	558	N	518	-0-	-40	-0-	55	1	463	2	N	-0-					14
*09	510	N	487	-0-	-23	-0-	55	1	432	2	N	-0-					14
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	65	1	447	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

*12	2573	X	2053	-0-	-520	-0-	166	1	1886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2573	X	1129	-0-	-1444	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	1018	2	1	9	Y	1					1
*03	2604	X	940	-0-	-1664	-0-	940	2			Y	-0-					1
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1					1
*06	1050	X	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			Y	-0-					1
*07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
*09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	776	2	N	91	2	1			90
							100	9									
*01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	86	1	842	2	N	9					99
							10	9									
*02	899	N	848	-0-	-51	-0-	83	1	761	2	N	4	2	1			101
							4	9									
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	1					102
							1	9									
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	-0-	1	1			101
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	N	-0-					101
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	31	1	1			131
							34	9									
*07	992	N	958	-0-	-34	-0-	97	1	841	2	N	18	1	1			148
							20	9									
*08	961	N	934	-0-	-27	-0-	98	1	821	2	N	14					162
							15	9									
*09	930	N	865	-0-	-65	-0-	97	1	759	2	N	8	1	1			169
							9	9									
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	114	1	783	2	N	11					180
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	616	-0-	-35	-0-	44	1	572	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*02	609	N	303	-0-	-306	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	67	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	2	1	1350	2	Y	-0-					1
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-	1	0			-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					1
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					1
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					1
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1584	-0-	-462	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1943	N	1030	-0-	-913	-0-	1029	2	1	9	Y	1					1
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					1
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					1
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					1
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					1
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	506	-0-	-269	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*02	638	N	215	-0-	-423	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	131	1	667	2	Y	-0-					-0-
								1		9							
*01	1302	X	61	-0-	-1241	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1102	N	61	-0-	-1041	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
*04	3000	N	3087	-0-	87	87	3086	2	1	9	Y	1					-0-
*05	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	1					1
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2087	-0-	-889	-0-	139	1	1947	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
*01	2976	X	1328	-0-	-1648	-0-	11	1	1316	2	Y	1	1	1			-0-
								1		9							
*02	2784	X	1388	-0-	-1396	-0-	13	1	1374	2	Y	1					1
								1		9							
*03	2666	X	853	-0-	-1813	-0-	13	1	840	2	Y	-0-					1
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	15	1	2588	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1488	X	171	-0-	-1317	-0-	16	1	154	2	Y	1					1
								1		9							
*06	1440	X	1370	-0-	-70	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-					1
*07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1516	2	Y	1	1	1			1
								1		9							
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	2	Y	1					2
								1		9							
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	18	1	1338	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	124	2	Y	1					1
								1		9							

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	266	1	7895	2	Y	1	1	1			1
								1		9							
*01	9145	X	5919	-0-	-3226	-0-	5916	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	8555	X	6082	-0-	-2473	-0-	6080	2	2	9	Y	2					3
*03	9145	X	3824	-0-	-5321	-0-	3824	2			Y	-0-					3
*04	8850	X	7718	-0-	-1132	-0-	7715	2	3	9	Y	3					-0-
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	2					2
*06	6300	X	5908	-0-	-392	-0-	5907	2	1	9	Y	1					3
*07	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6292	2	1	9	Y	1	1	1			3
*08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					3
*09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6102	2	3	9	Y	3					-0-
*10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7952	2	3	9	Y	3					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	608	-0-	-229	-0-	66	1	542	2	N	-0-	1	1			18
*01	775	N	599	-0-	-176	-0-	56	1	543	2	N	-0-	18	1			-0-
*02	638	N	582	-0-	-56	-0-	55	1	505	2	N	20	1	1			19
							22	9									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					19
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	2	N	-0-					19
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	2	N	-0-					19
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-					19
*07	682	N	606	-0-	-76	-0-	63	1	543	2	N	-0-					19
*08	589	N	560	-0-	-29	-0-	59	1	501	2	N	-0-					19
*09	600	N	494	-0-	-106	-0-	56	1	438	2	N	-0-					19
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	598	-0-	-146	-0-	597	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	928	N	580	-0-	-348	-0-	579	2	1	9	N	1					1
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					1
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					1
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					1
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					1
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	396	-0-	-131	-0-	43	1	352	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	398	-0-	-66	-0-	39	1	358	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	1					1
							1	9									
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	N	-0-					1
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	N	-0-					1
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
*07	558	N	482	-0-	-76	-0-	50	1	432	2	N	-0-					1
*08	496	N	451	-0-	-45	-0-	48	1	403	2	N	-0-					1
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					1
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	56	1	385	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - WELL PLUGGED 5/6/2020

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	1295	-0-	-999	-0-	140	1	1153	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1767	N	1342	-0-	-425	-0-	125	1	1216	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1363	N	1291	-0-	-72	-0-	126	1	1162	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	156	1	1524	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	147	1	1273	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1226	2	N	1					3
							1	9									
*09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	149	1	1164	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	166	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	2537	-0-	-997	-0-	273	1	2258	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	247	1	2409	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	3190	X	2379	-0-	-811	-0-	233	1	2139	2	N	6	4	1			2
							7	9									
*03	3038	X	990	-0-	-2048	-0-	108	1	879	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*04	2940	X	1182	-0-	-1758	-0-	118	1	1064	2	N	-0-	1	0	2	1	1
*05	2728	X	1283	-0-	-1445	-0-	119	1	1164	2	N	-0-					1
*06	2580	X	1006	-0-	-1574	-0-	103	1	902	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2542	X	1073	-0-	-1469	-0-	111	1	960	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	111	1	937	2	N	-0-					2
*09	1170	X	984	-0-	-186	-0-	112	1	872	2	N	-0-	1	1			1
10	1147	X	1016	-0-	-131	-0-	129	1	886	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	124	1	2173	2	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					1
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					1
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					1
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					1
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					1
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					1
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					-0-
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	121	1	1001	2	N	3	3	1			97
							3	9									
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	2	N	1	1	1			97
							1	9									
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-	96	1			1
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	97					98
							107	9									
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1119	2	N	-0-					98
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1146	2	N	1	1	1			98
							1	9									
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	2	1	1			99
							2	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	118	1	990	2	N	-0-					99
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1			98
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	930	2	N	1	1	1			98
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5725	X	3718	-0-	-2007	-0-	180	1	3537	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1					1
*03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1					2
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	9	N	2					-0-
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					1
*06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					1
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			1
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					1
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	Y	-0-					-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*02	812	N	505	-0-	-307	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	51	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1537	N	952	-0-	-585	-0-	951	2	1	9	Y	1					1
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					1
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1					1
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					1
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	122	1	2299	2	N	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1595	N	1567	-0-	-28	-0-	1566	2	1	9	N	1					1
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					1
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	N	1					-0-
*05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					1
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					1
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					1
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	N	-0-					3
*01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-	3	1			-0-
*02	145	N	7	-0-	-138	-0-	4	2	3	9	N	3					3
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	820	-0-	-296	-0-	29	1	791	2	Y	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*02	957	N	628	-0-	-329	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4371	X	3255	-0-	-1116	-0-	111	1	3144	2	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	2356	-0-	-2015	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3654	X	2536	-0-	-1118	-0-	2535	2	1	9	Y	1					1
*03	3906	X	1237	-0-	-2669	-0-	1237	2			Y	-0-					1
*04	3780	X	2713	-0-	-1067	-0-	2712	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1					1
*06	2610	X	1847	-0-	-763	-0-	1847	2			Y	-0-					1
*07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					1
*08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					1
*09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2410	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	398	-0-	-67	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	370	-0-	-7	-0-	36	1	333	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	1					1
							1	9									
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	1					1
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					1
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-					1
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	61	1	418	2	N	-0-					1

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	1818	-0-	-631	-0-	63	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2146	N	1386	-0-	-760	-0-	1385	2	1	9	Y	1					1
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					1
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					1
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					1
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					1
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	73	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-	3	1			-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					4
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					4
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					4
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					4
*07	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-					4
*08	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-					4
*09	180	N	142	-0-	-38	-0-	16	1	126	2	N	-0-					4
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	2	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	788	-0-	-359	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*02	1015	N	628	-0-	-387	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	660	-0-	-208	-0-	71	1	588	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	930	N	593	-0-	-337	-0-	55	1	538	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	722	-0-	-235	-0-	71	1	650	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	1					1
							1	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	2	N	-0-					1
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	652	-0-	-61	-0-	69	1	583	2	N	-0-					1
*09	630	N	608	-0-	-22	-0-	69	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	359	-0-	-261	-0-	39	1	319	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	358	-0-	-231	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	335	-0-	-216	-0-	33	1	301	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	1					1
							1	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					1
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
*07	620	N	581	-0-	-39	-0-	60	1	521	2	N	-0-					1
*08	589	N	578	-0-	-11	-0-	61	1	517	2	N	-0-					1
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-					1
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	125	1	1030	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	112	1	1093	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1189	N	1156	-0-	-33	-0-	113	1	1040	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-	1	1			1
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	132	1	1295	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	122	1	1064	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	127	1	1093	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	121	1	1018	2	N	-0-					2
*09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	127	1	986	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	146	1	1006	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	407	-0-	-89	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	465	N	420	-0-	-45	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	395	-0-	-11	-0-	39	1	355	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	1					1
							1	9									
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	1					1
							1	9									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
*07	465	N	436	-0-	-29	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
*08	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	2	N	-0-					1
*09	420	N	402	-0-	-18	-0-	46	1	356	2	N	-0-					1
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	502	-0-	-56	-0-	54	1	447	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	2	N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	1					1
							1	9									
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					1
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-					1
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					1
*07	651	N	586	-0-	-65	-0-	61	1	525	2	N	-0-					1
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-					1
*09	390	N	350	-0-	-40	-0-	40	1	310	2	N	-0-					1
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	61	1	417	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	685	-0-	-121	-0-	74	1	609	2	N	2	2	1			47
							2	9									
*01	837	N	741	-0-	-96	-0-	69	1	672	2	N	-0-					47
*02	725	N	682	-0-	-43	-0-	67	1	615	2	N	-0-	46	1			1
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	37					38
							41	9									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	N	-0-					38
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*07	806	N	770	-0-	-36	-0-	80	1	689	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	-0-					38
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1			54
							19	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10					64
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

*12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	87	1	719	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	79	1	765	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	811	-0-	-59	-0-	79	1	729	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					1
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	99	1	969	2	N	-0-					1
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1					2
							1	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1			1
10	899	N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

*12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	603	-0-	-17	-0-	65	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	682	N	588	-0-	-94	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	602	-0-	-36	-0-	59	1	542	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	2					2
							2	9									
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-	1	1			1
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	758	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	744	N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-					1
*09	660	N	566	-0-	-94	-0-	64	1	501	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	71	1	489	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	423	-0-	-166	-0-	46	1	376	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	496	N	426	-0-	-70	-0-	40	1	386	2	N	-0-					-0-
*02	435	N	398	-0-	-37	-0-	39	1	358	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	1					1
							1	9									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-					1
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	N	-0-					1
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
*07	527	N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
*08	434	N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	-0-					1
*09	420	N	395	-0-	-25	-0-	45	1	350	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	53	1	365	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	346	1	2853	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*01	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	302	1	2946	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3103	X	3063	-0-	-40	-0-	300	1	2755	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	3317	X	1481	-0-	-1836	-0-	161	1	1316	2	N	4	1	1			5
							4	9									
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	337	1	3032	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3446	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	327	1	2860	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4	3	1			5
							4	9									
*08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	332	1	2797	2	N	1					6
							1	9									
*09	3210	X	2868	-0-	-342	-0-	326	1	2541	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
10	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	381	1	2619	2	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	58	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1972	N	1390	-0-	-582	-0-	1389	2	1	9	Y	1					1
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					1
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					1
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					1
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					1
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6262	X	4892	-0-	-1370	-0-	527	1	4355	2	N	9	11	1			1
							10	9									
*01	6262	X	4860	-0-	-1402	-0-	452	1	4406	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	5858	X	4460	-0-	-1398	-0-	437	1	4011	2	N	11	9	1			3
							12	9									
*03	6107	X	1629	-0-	-4478	-0-	177	1	1444	2	N	7	2	1			8
							8	9									
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	4	2	0	4	1	6
							4	9									
*05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	543	1	5316	2	N	4	2	0	2	1	6
							4	9									
*06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	526	1	4599	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*07	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	540	1	4659	2	N	5	4	1			7
							6	9									
*08	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	534	1	4496	2	N	2					9
							2	9									
*09	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	521	1	4059	2	N	3	2	0	4	1	6
							3	9									
10	5301	X	4583	-0-	-718	-0-	582	1	3998	2	N	3	2	1			7
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	151	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	108	1	903	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	230	1	2069	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2128	2	Y	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	176	1	1542	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	192	1	1660	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	186	1	1570	2	Y	-0-					3
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1509	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

*12	837	N	650	-0-	-187	-0-	70	1	579	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	637	-0-	-107	-0-	59	1	578	2	N	-0-					-0-
*02	638	N	588	-0-	-50	-0-	58	1	529	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	N	1					1
							1	9									
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-					1
*07	713	N	635	-0-	-78	-0-	66	1	569	2	N	-0-					1
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-					1
*09	630	N	581	-0-	-49	-0-	66	1	515	2	N	-0-					1
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	78	1	534	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

*12	744	N	595	-0-	-149	-0-	63	1	522	2	N	9	1	1			83
							10	9									
*01	744	N	630	-0-	-114	-0-	57	1	560	2	N	12					95
							13	9									
*02	638	N	593	-0-	-45	-0-	57	1	527	2	N	8	1	1			102
							9	9									
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	6					108
							7	9									
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	4	1	1			111
							4	9									
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	N	17					128
							19	9									
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	7	1	1			134
							8	9									
*07	744	N	679	-0-	-65	-0-	69	1	596	2	N	13	1	1			146
							14	9									
*08	713	N	651	-0-	-62	-0-	68	1	572	2	N	10					156
							11	9									
*09	630	N	605	-0-	-25	-0-	68	1	526	2	N	10					166
							11	9									
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	72	1	495	2	N	10					176
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	1682	-0-	-612	-0-	181	1	1498	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	160	1	1556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1914	N	1553	-0-	-361	-0-	152	1	1397	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	194	1	1742	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	2030	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	180	1	1569	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	194	1	1674	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					3
*09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	188	1	1465	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	219	1	1506	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	140	1	1159	2	N	49	3	1			47
							54	9									
*01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	118	1	1149	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	115	1	1054	2	N	-0-	46	1			1
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	N	48	1	1			48
							53	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1348	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*07	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	129	1	1116	2	N	2	1	1			49
							2	9									
*08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	128	1	1079	2	N	-0-					49
*09	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	125	1	977	2	N	-0-	1	1			48
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	149	1	1021	2	N	1	1	1			48
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	169	1	1391	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	4	3	1			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0	1	1	2
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	189	1	1852	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	165	1	1446	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	171	1	1475	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	171	1	1441	2	N	-0-					3
*09	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	170	1	1324	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	199	1	1370	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	238	1	1967	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	208	1	2030	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	117	1	953	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	252	1	2267	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	263	1	2575	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	236	1	2061	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	247	1	2134	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	248	1	2085	2	N	-0-					4
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	1923	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	1	1	1			3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	532	-0-	-491	-0-	57	1	474	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	837	N	466	-0-	-371	-0-	43	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	418	-0-	-191	-0-	41	1	376	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	1					1
							1	9									
*04	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-					1
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-					1
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					1
*07	465	N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320	2	N	-0-					1
*08	403	N	322	-0-	-81	-0-	34	1	288	2	N	-0-					1
*09	330	N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1	0			-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

*12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					15
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					15
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					15
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					15
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					15
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

*12	434	N	91	-0-	-343	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9734	X	8347	-0-	-1387	-0-	276	1	8070	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	9734	X	6153	-0-	-3581	-0-	6150	2	3	9	Y	3	3	1			1
*02	9686	X	6512	-0-	-3174	-0-	6511	2	1	9	Y	1					2
*03	10354	X	3605	-0-	-6749	-0-	3604	2	1	9	Y	1					3
*04	10020	X	7086	-0-	-2934	-0-	7083	2	3	9	Y	3					-0-
*05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	2					2
*06	6750	X	6253	-0-	-497	-0-	6251	2	2	9	Y	2					4
*07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-	1	1			3
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			Y	-0-					3
*09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6507	2	3	9	Y	3					-0-
*10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8231	2	3	9	Y	3					3

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

*12	403	N	314	-0-	-89	-0-	34	1	279	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	304	-0-	-15	-0-	30	1	273	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	1					1
							1	9									
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	288	2	N	1					1
							1	9									
*09	330	N	302	-0-	-28	-0-	34	1	268	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

*12	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	76	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1914	N	1194	-0-	-720	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					1
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					1
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					1
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					1
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	Y	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	97	1	805	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	90	1	875	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	814	-0-	-143	-0-	80	1	731	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	1					2
							1	9									
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	2	N	-0-	1	1			1
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	N	-0-					1
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	105	1	888	2	N	-0-					2
*09	990	N	926	-0-	-64	-0-	105	1	821	2	N	-0-	1	1			1
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	122	1	836	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

*12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	26	1	799	2	Y	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*02	1073	N	694	-0-	-379	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

*12	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	111	-0-	-34	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	95	1	783	2	N	5	2	1			67
							6	9									
*01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	85	1	825	2	N	5					72
							6	9									
*02	870	N	855	-0-	-15	-0-	83	1	765	2	N	6	2	1			76
							7	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	2					78
							2	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	915	2	N	12	1	1			89
							13	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	N	9	70	1			28
							10	9									
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	804	2	N	6	1	1			33
							7	9									
*07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	101	1	869	2	N	9	1	1			41
							10	9									
*08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	98	1	829	2	N	11					52
							12	9									
*09	900	N	854	-0-	-46	-0-	97	1	755	2	N	2	1	1			53
							2	9									
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	115	1	790	2	N	8					61
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3502	-0-		402	1803		147	1	3349	2	N	5	5	1			1
									6	9									
*01	1803	N	-0-	-0-		-1803	-0-						N	1	1	1			1
*02	1595	X	-0-	-0-		-1595	-0-						N	7	6	1			2
*03	1705	X	-0-	-0-		-1705	-0-						N	4	1	1			5
*04	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-		2704	2	3	9	N	3	1	0	3	1	4
*05	651	X	-0-	-0-		-651	-0-						N	2	1	0	1	1	4
*06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	1			4
*07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	2	1			4
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					5
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1	1	0	2	1	3
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3968	X	3396	-0-		-572	-0-		365	1	3011	2	N	18	150	1			64
									20	9									
*01	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-		314	1	3059	2	N	24	1	1			87
									26	9									
*02	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-		306	1	2809	2	N	15	6	1			96
									17	9									
*03	2914	X	841	-0-		-2073	-0-		90	1	736	2	N	14	1	1			109
									15	9									
*04	3360	X	3097	-0-		-263	-0-		310	1	2784	2	N	3	1	0	3	1	108
									3	9									
*05	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-		375	1	3669	2	N	20	1	0	2	1	125
									22	9									
*06	3300	X	3217	-0-		-83	-0-		329	1	2875	2	N	12	117	1			20
									13	9									
*07	3379	X	3304	-0-		-75	-0-		341	1	2943	2	N	18	3	1			35
									20	9									
*08	3596	X	3300	-0-		-296	-0-		348	1	2932	2	N	18					53
									20	9									
*09	3480	X	2986	-0-		-494	-0-		338	1	2637	2	N	10	1	0	2	1	60
									11	9									
10	3596	X	3240	-0-		-356	-0-		409	1	2813	2	N	16	1	1			75
									18	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3255	X	2404	-0-		-851	-0-		74	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*01	3255	X	1867	-0-		-1388	-0-		1866	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2668	X	2001	-0-		-667	-0-		2000	2	1	9	Y	1					1
*03	2852	X	1160	-0-		-1692	-0-		1160	2			Y	-0-					1
*04	2760	X	2166	-0-		-594	-0-		2165	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-						Y	1					1
*06	2070	X	1820	-0-		-250	-0-		1820	2			Y	-0-					1
*07	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-		2184	2			Y	-0-					1
*08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-		1971	2			Y	-0-					1
*09	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-		1951	2	1	9	Y	1					-0-
*10	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-		2364	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

*12	3439	X	2765	-0-	-674	-0-	140	1	2624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2668	X	1948	-0-	-720	-0-	1947	2	1	9	Y	1					1
*03	2852	X	1116	-0-	-1736	-0-	1116	2			Y	-0-					1
*04	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	2591	2	1	9	Y	1					-0-
*05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					1
*06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					1
*07	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	1627	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					1
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	Y	1					-0-
*10	3100	N	3418	-0-	318	318	3416	2	2	9	Y	2					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

*12	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	123	1	2379	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1837	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	17	1	1961	2	N	1					1
							1	9									
*03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	2	N	-0-					1
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	20	1	2052	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	1					1
							1	9									
*06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	29	1	1710	2	N	-0-					1
*07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	32	1	2002	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	32	1	1868	2	N	-0-					1
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	32	1	1884	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	45	1	2334	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

*12	279	N	138	-0-	-141	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	176	-0-	-27	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	141	-0-	-45	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	150	-0-	-60	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	1					1
							1	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	126	1	1129	2	N	-0-					1
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	125	1	1226	2	N	-0-					1
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	N	-0-					1
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-					1
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	236	-0-	-353	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
*02	986	N	86	-0-	-900	-0-	8	1	77	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	320	-0-	-114	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*02	406	N	137	-0-	-269	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	149	-0-	-68	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	287	1	3870	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	184	1	2890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	180	1	3529	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	140	1	1880	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	4135	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	228	1	2234	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	207	1	3204	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	214	1	3513	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	213	1	3351	2	Y	1					5
							1	9									
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	Y	-0-	1	0	2	1	2
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	249	1	3622	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

*12	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	67	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1363	N	869	-0-	-494	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					1
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					-0-
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

*12	2852	X	2182	-0-	-670	-0-	235	1	1943	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*01	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	207	1	2014	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2726	X	1777	-0-	-949	-0-	174	1	1599	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2914	X	1050	-0-	-1864	-0-	114	1	932	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	253	1	2276	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	247	1	2420	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2160	X	2049	-0-	-111	-0-	203	1	1844	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	231	1	2147	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	224	1	2053	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1895	2	Y	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	259	1	2019	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	9									
*01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7502	X	5859	-0-	-1643	-0-	183	1	5675	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	7502	X	4241	-0-	-3261	-0-	4240	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	6467	X	4526	-0-	-1941	-0-	4524	2	2	9	Y	2					2
*03	6913	X	2285	-0-	-4628	-0-	2285	2			Y	-0-					2
*04	6690	X	3964	-0-	-2726	-0-	3962	2	2	9	Y	2					-0-
*05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1					1
*06	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4039	2	1	9	Y	1					2
*07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1	1	1			2
*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					2
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2					-0-
*10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5260	2	2	9	Y	2					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	340	-0-	-125	-0-	37	1	302	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	335	-0-	-99	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	314	-0-	-92	-0-	31	1	282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	1					1
							1	9									
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1					1
							1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	266	1	2195	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	235	1	2294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2106	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	316	1	2843	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	312	1	3056	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	260	1	2276	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	296	1	2550	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	293	1	2465	2	N	1					5
							1	9									
*09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	290	1	2257	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	336	1	2312	2	N	2	1	1			4
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

*12	5208	X	3983	-0-	-1225	-0-	183	1	3799	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	5208	X	2386	-0-	-2822	-0-	2385	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	4379	X	3184	-0-	-1195	-0-	3183	2	1	9	Y	1					1
*03	4681	X	1638	-0-	-3043	-0-	1637	2	1	9	Y	1					2
*04	4530	X	3392	-0-	-1138	-0-	3390	2	2	9	Y	2					-0-
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1					1
*06	3300	X	2763	-0-	-537	-0-	2762	2	1	9	Y	1					2
*07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	3084	2			Y	-0-	1	1			1
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					1
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	Y	1					-0-
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	458	-0-	-100	-0-	46	1	380	2	N	29	1	1			28
							32	9									
*01	496	N	438	-0-	-58	-0-	41	1	397	2	N	-0-	28	1			-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	30	1	1			29
							33	9									
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					29
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					29
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	N	-0-					29
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-					29
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-					29
*08	558	N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-					29
*09	540	N	474	-0-	-66	-0-	54	1	420	2	N	-0-					29
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	53	1	361	2	N	-0-					29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	705	-0-	-256	-0-	63	1	642	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*02	870	N	346	-0-	-524	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					1
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					1
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-					5
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					5
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					5
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					6
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	Y	1					5
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					6
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	1	1			5
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					6
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					5
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	97	1	804	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	88	1	854	2	N	-0-					-0-
*02	957	N	839	-0-	-118	-0-	82	1	756	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	2					2
							2	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	2	N	-0-	1	1			1
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	111	1	1092	2	N	-0-					1
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	103	1	890	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	103	1	868	2	N	-0-					1
*09	930	N	919	-0-	-11	-0-	104	1	814	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	123	1	844	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*02	1537	N	1375	-0-	-162	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					1
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					1
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5	4	1			2
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3	1	1			4
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	0	2	1	2
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	3	1	0	1	1	3
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	1			3
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	1			3
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					4
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	1	0	1	1	2
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	1	1			3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	456	-0-	-102	-0-	49	1	406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	431	-0-	-33	-0-	42	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	1					1
							1	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					1
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	2	N	-0-					1
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	2	N	-0-					1
*07	558	N	508	-0-	-50	-0-	53	1	455	2	N	-0-					1
*08	527	N	489	-0-	-38	-0-	52	1	437	2	N	-0-					1
*09	480	N	449	-0-	-31	-0-	51	1	398	2	N	-0-					1
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	59	1	406	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	16	-0-	-42	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	344	-0-	-59	-0-	37	1	306	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	334	-0-	-14	-0-	33	1	300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	1					1
							1	9									
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-	1	0			-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	350	-0-	-22	-0-	36	1	313	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-					1
*09	360	N	317	-0-	-43	-0-	36	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

*12	279	N	212	-0-	-67	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	70	-0-	-191	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	59	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*02	1189	N	654	-0-	-535	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					1
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5769	X	3733	-0-	-2036	-0-	177	1	3555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	Y	1					1
*03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					1
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	Y	1					-0-
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1					1
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					2
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-	1	1			1
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					1
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1					-0-
*10	3100	N	3305	-0-	205	205	3303	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					13
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-	13	1			-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	13					13
							14	9									
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					13
*04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
*05	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-					13
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					13
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					13
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					13
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					107
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					107
*02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	1036	2			N	-0-					107
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					107
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					107
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					107
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					107
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					107
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					107
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					107
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					1
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	N	1					-0-
*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					1
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					1
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					1
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					1
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	332	-0-	-195	-0-	36	1	296	2	N	-0-	1	1			163
*01	744	N	315	-0-	-429	-0-	29	1	286	2	N	-0-	163	1			-0-
*02	551	N	501	-0-	-50	-0-	31	1	288	2	N	165	1	1			164
							182	9									
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	8					172
							9	9									
*04	480	N	401	-0-	-79	-0-	38	1	344	2	N	17	162	1			27
							19	9									
*05	527	N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	2	N	-0-					27
*06	420	N	286	-0-	-134	-0-	29	1	257	2	N	-0-					27
*07	403	N	248	-0-	-155	-0-	26	1	222	2	N	-0-					27
*08	434	N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-					27
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	3					30
							3	9									
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	N	9					39
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3845	X	2958	-0-	-887	-0-	135	1	2822	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2	1	9	N	1					1
*03	1674	X	645	-0-	-1029	-0-	645	2			N	-0-					1
*04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	N	1					-0-
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1
*06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	N	1					2
*07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-	1	1			1
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					1
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					-0-
*10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	224	1	4134	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*01	4929	X	2994	-0-	-1935	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	1			15
*02	4118	X	2944	-0-	-1174	-0-	2943	2	1	9	Y	1					16
*03	4278	X	2324	-0-	-1954	-0-	2323	2	1	9	Y	1					17
*04	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3597	2	2	9	Y	2					15
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					16
*06	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2958	2	1	9	Y	1					17
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	1			17
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					17
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	Y	2					15
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	Y	2					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	182	1	5226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2	2	9	Y	2					2
*03	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	1875	2			Y	-0-					2
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	Y	2					-0-
*05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1					1
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	Y	1					2
*07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4218	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					2
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2	9	Y	2					-0-
*10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	2	2	9	Y	2					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3102	X	2825	-0-	-277	-0-	138	1	2687	2	N	-0-					-0-
*01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	N	1					1
*03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					1
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2982	2	1	9	N	1					-0-
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					1
*06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					1
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					1
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1060	-0-	-274	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7331	X	4386	-0-	-2945	-0-	153	1 2	4231	2 9	N	2	1	1			1
*01	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2989	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1					1
*03	3007	X	1696	-0-	-1311	-0-	1695	2	1	9	N	1					2
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	2	2	9	N	2					-0-
*05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					1
*06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	1	9	N	1					2
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					2
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2					2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	973	-0-	-360	-0-	105	1 1	867	2 9	N	1	2	1			-0-
*01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	86	1 3	794	2 9	N	3	2	1			1
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1 1	522	2 9	N	1					2
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	122	1	1101	2	N	-0-	1	1			1
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1 1	1085	2 9	N	1					2
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	786	2	N	-0-	1	1			1
*07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	105	1 2	902	2 9	N	2	1	1			2
*08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	100	1	839	2	N	-0-					2
*09	870	N	837	-0-	-33	-0-	95	1	742	2	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	876	-0-	-147	-0-	111	1	765	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	152	1 2	1255	2 9	N	2	3	1			100
*01	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	140	1 3	1362	2 9	N	3	1	1			102
*02	1508	N	1350	-0-	-158	-0-	132	1 6	1212	2 9	N	5	3	1			104
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	127	1 3	1033	2 9	N	3	1	1			106
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	165	1 7	1481	2 9	N	6	1	0	1	1	110
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	178	1 2	1742	2 9	N	2	1	0	99	1	12
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1 1	1357	2 9	N	1	1	1			12
*07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	171	1 1	1473	2 9	N	1	1	1			12
*08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	168	1 1	1418	2 9	N	1					13
*09	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	167	1 1	1302	2 9	N	1	1	0	1	1	12
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	195	1 3	1342	2 9	N	3	1	1			14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	972	-0-	-423	-0-	105	1	866	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	93	1	910	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	917	-0-	-98	-0-	90	1	824	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	N	1					2
							1	9									
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	1	1			1
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	116	1	1132	2	N	-0-					1
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	107	1	926	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	107	1	900	2	N	-0-					2
*09	930	N	921	-0-	-9	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1	1			1
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	123	1	845	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	1565	-0-	-1535	-0-	169	1	1393	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	3100	X	1578	-0-	-1522	-0-	147	1	1430	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2117	X	1468	-0-	-649	-0-	144	1	1320	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	2046	X	974	-0-	-1072	-0-	106	1	865	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	183	1	1794	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	161	1	1409	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	174	1	1504	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	171	1	1436	2	N	-0-					3
*09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	172	1	1344	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	198	1	1363	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	95	-0-	-277	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10459	X	6212	-0-	-4247	-0-	204	1	6008	2	N	-0-	1	1			1
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4164	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	N	2					2
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					2
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5262	2	2	9	N	2					-0-
*05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	2					2
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					2
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5094	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					2
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	2	2	9	N	2					-0-
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5668	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	108	1	1162	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	69	1	1239	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1508	N	990	-0-	-518	-0-	53	1	935	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					1
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	1080	2	N	-0-					1
*05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	91	1	887	2	N	-0-					1
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	998	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	-0-					1
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	944	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	66	1	950	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	673	-0-	-288	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*02	754	N	452	-0-	-302	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	91	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	656	-0-	-212	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1682	N	642	-0-	-1040	-0-	641	2	1	9	Y	1					1
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					-0-
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					1
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6331	X	3898	-0-	-2433	-0-	177	1	3720	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	N	1					1
*03	2635	X	1412	-0-	-1223	-0-	1412	2			N	-0-					1
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3035	2	1	9	N	1					-0-
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1					1
*06	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-					1
*07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					-0-
*10	3100	N	3434	-0-	334	334	3433	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3075	X	2762	-0-	-313	-0-	117	1	2645	2	N	-0-					9
*01	2387	X	1976	-0-	-411	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	1			9
*02	2233	X	1982	-0-	-251	-0-	1982	2			N	-0-					9
*03	2387	X	1139	-0-	-1248	-0-	1139	2			N	-0-					9
*04	2310	X	2212	-0-	-98	-0-	2211	2	1	9	N	1					8
*05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1					9
*06	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	1613	2			N	-0-					9
*07	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					9
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					9
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					8
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3280	X	2804	-0-	-476	-0-	95	1	2709	2	N	-0-					-0-
*01	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	1788	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2349	X	2008	-0-	-341	-0-	2007	2	1	9	N	1					1
*03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					1
*04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					-0-
*05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					1
*07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	1	1			1
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					1
*09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1					-0-
*10	3100	N	8644	-0-	5544	5544	8643	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	264	-0-	-139	-0-	28	1	235	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	341	N	270	-0-	-71	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
*02	290	N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244	2	N	1					1
							1	9									
*09	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3463	X	2953	-0-	-510	-0-	103	1	2850	2	N	-0-					-0-
*01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1					1
*03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	1	9	N	1					-0-
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					1
*06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					1
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					1
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5084	X	3269	-0-	-1815	-0-	148	1 9	3120	2	N	1	1	1			1
*01	5084	X	3058	-0-	-2026	-0-	3058	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	4756	X	3483	-0-	-1273	-0-	3482	2	1	9	N	1					1
*03	5084	X	1848	-0-	-3236	-0-	1847	2	1	9	N	1					2
*04	4920	X	3493	-0-	-1427	-0-	3491	2	2	9	N	2					-0-
*05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1					1
*06	3600	X	3009	-0-	-591	-0-	3008	2	1	9	N	1					2
*07	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2			N	-0-	1	1			1
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					1
*09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2981	2	1	9	N	1					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2666	X	2571	-0-	-95	-0-	201	1 2 9	2368	2	N	2	3	1			-0-
*01	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	126	1 1 9	2189	2	N	1	1	1			-0-
*02	2494	X	2228	-0-	-266	-0-	125	1 2 9	2101	2	N	2	1	1			1
*03	2666	X	1702	-0-	-964	-0-	133	1 2 9	1567	2	N	2					3
*04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2513	2	N	1	1	0	1	1	2
*05	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	150	1 1 9	1466	2	N	1	1	1			2
*06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	138	1 1 9	1898	2	N	1	1	1			2
*07	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	143	1 1 9	2150	2	N	1	1	1			2
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2113	2	N	1					3
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	1993	2	N	1	1	0	1	1	2
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	2149	2	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	452	-0-	-44	-0-	49	1	402	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	527	N	430	-0-	-97	-0-	40	1	390	2	N	-0-					-0-
*02	464	N	381	-0-	-83	-0-	37	1	343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	1					1
							1	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	-0-					1
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	N	-0-					1
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-					1
*07	496	N	407	-0-	-89	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
*08	558	N	359	-0-	-199	-0-	38	1	321	2	N	-0-					1
*09	480	N	349	-0-	-131	-0-	40	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	48	1	327	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

*12	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	209	1	3486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3875	X	2430	-0-	-1445	-0-	2429	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3625	X	2341	-0-	-1284	-0-	2340	2	1	9	N	1					1
*03	3875	X	1308	-0-	-2567	-0-	1307	2	1	9	N	1					2
*04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3689	2	2	9	N	2					-0-
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					1
*06	2430	X	2175	-0-	-255	-0-	2175	2			N	-0-					1
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					1
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	2	1	9	N	1					-0-
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3551	2	2	9	N	2					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

*12	7408	X	4234	-0-	-3174	-0-	201	1	4033	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					1
*03	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	1901	2	1	9	N	1					2
*04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1					1
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1	9	N	1					2
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					2
*09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	2	2	9	N	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	135	1	1297	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	2573	X	1304	-0-	-1269	-0-	98	1	1205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1508	X	1254	-0-	-254	-0-	99	1	1152	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1519	X	1013	-0-	-506	-0-	89	1	923	2	N	1					2
							1	9									
*04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-	1	1			1
*05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	113	1	1109	2	N	1					2
							1	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	105	1	1164	2	N	-0-					2
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	105	1	1078	2	N	-0-	1	1			1
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	122	1	1178	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

*12	1643	N	1073	-0-	-570	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					-0-
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*02	1305	N	746	-0-	-559	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					1
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					-0-
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1					1
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

*12	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	311	1	9877	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	7564	X	7281	-0-	-283	-0-	7277	2	4	9	N	4	4	1			1
*02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7093	2	3	9	N	3					4
*03	7564	X	3988	-0-	-3576	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	6			4
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9494	2	4	9	N	4					-0-
*05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	3					3
*06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7350	2	1	9	N	1					4
*07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8120	2	2	9	N	2	2	1			4
*08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					4
*09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7310	2	4	9	N	4					-0-
*10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9668	2	4	9	N	4					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	139	1	1151	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	117	1	1141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1276	N	1174	-0-	-102	-0-	115	1	1056	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	148	1	1444	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	139	1	1202	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	137	1	1155	2	N	1					3
							1	9									
*09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	137	1	1068	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
10	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	160	1	1097	2	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	143	1	1177	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	91	1	885	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	957	N	899	-0-	-58	-0-	88	1	808	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-					1
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	2	N	1					2
							1	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	799	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	94	1	808	2	N	-0-	1	1			1
*08	992	N	969	-0-	-23	-0-	103	1	866	2	N	-0-					1
*09	900	N	775	-0-	-125	-0-	88	1	686	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	112	1	771	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2731	X	2594	-0-	-137	-0-	107	1	2486	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	2	N	-0-					50
*03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	19	1	1031	2	N	1					51
							1	9									
*04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	35	1	2017	2	N	-0-	1	0			50
*05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	1					51
							1	9									
*06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1870	2	N	-0-					51
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	59	1	2134	2	N	1	1	1			51
							1	9									
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1953	2	N	1					52
							1	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	N	-0-	1	0			51
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	N	-0-					51

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	257	-0-	-208	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	551	N	4	-0-	-547	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	X	491	-0-	-842	-0-	53	1	437	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1333	X	566	-0-	-767	-0-	53	1	513	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*04	570	N	428	-0-	-142	-0-	43	1	385	2	N	-0-					1
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					1
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-					1
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	-0-					1
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-					1
*09	510	N	463	-0-	-47	-0-	53	1	410	2	N	-0-					1
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	65	1	449	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

*12	9279	X	4469	-0-	-4810	-0-	204	1	4264	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	N	1					1
*03	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	1490	2	1	9	N	1					2
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2524	2	2	9	N	2					-0-
*05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1
*06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					2
*07	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	1773	2			N	-0-	1	1			1
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					1
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	N	1					-0-
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4817	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

*12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	89	1	738	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	838	-0-	-154	-0-	78	1	760	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	788	-0-	-82	-0-	77	1	710	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	2					2
							2	9									
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-	1	1			1
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					1
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	885	-0-	-76	-0-	94	1	791	2	N	-0-					1
*09	870	N	825	-0-	-45	-0-	94	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	111	1	760	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	869	-0-	-123	-0-	94	1	774	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	992	N	877	-0-	-115	-0-	82	1	795	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	843	-0-	-27	-0-	83	1	759	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	1					1
							1	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	821	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	96	1	945	2	N	-0-					1
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	930	N	849	-0-	-81	-0-	88	1	760	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	930	N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1					2
							1	9									
*09	870	N	774	-0-	-96	-0-	88	1	686	2	N	-0-	1	1			1
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	102	1	702	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	57	1	1646	2	N	-0-					2
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	1			2
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					1
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					2
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					2
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					2
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	59	1	1716	2	N	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1453	2	1	9	N	1					1
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1					-0-
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					1
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					1
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1					-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	455	-0-	-165	-0-	45	1	410	2	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	87	1	1997	2	N	1					1
							1	9									
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	1140	2	1	9	N	1					1
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					1
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	N	1					-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					1
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					1
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	N	1					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5024	X	3645	-0-	-1379	-0-	161	1	3483	2	N	1	1	1			9
							1	9									
*01	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-	9	1			-0-
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2725	2	12	9	N	11	1	1			10
*03	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	1577	2			N	-0-					10
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-	1	1			9
*05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1					10
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					10
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3111	2	1	9	N	1	1	1			10
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					10
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-	1	0			9
*10	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	N	1					10

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	926	2	N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	239	1	5119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	4043	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	N	2					2
*03	4650	X	2370	-0-	-2280	-0-	2370	2			N	-0-					2
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5038	2	2	9	N	2					-0-
*05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1					1
*06	4500	X	3688	-0-	-812	-0-	3687	2	1	9	N	1					2
*07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			N	-0-	1	1			1
*08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	1	9	N	1					2
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3944	2	2	9	N	2					-0-
*10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4978	2	2	9	N	2					2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	267	-0-	-198	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	105	-0-	-330	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	1440	X	150	-0-	-1290	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					1
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1					-0-
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	345	-0-	-151	-0-	40	1	305	2	N	-0-					-0-
*01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	117	-0-	-318	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	906	-0-	-644	-0-	113	1	793	2	N	-0-					-0-
*01	1116	N	278	-0-	-838	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1479	N	336	-0-	-1143	-0-	335	2	1	9	N	1					1
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					1
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					1
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	2	N	-0-					-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					1
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					-0-
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					1
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					1
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					1
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-					-0-
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	126	1	1577	2	N	-0-					-0-
*01	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1682	N	1126	-0-	-556	-0-	1125	2	1	9	N	1					1
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1
*04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1					-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					1
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					-0-
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6283	X	3906	-0-	-2377	-0-	134	1	3771	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	N	1					1
*03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1					2
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2	2	9	N	2					-0-
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					1
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1					2
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-	1	1			1
*08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					1
*09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1					-0-
*10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2					2

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13399	X	5829	-0-	-7570	-0-	252	1	5576	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4431	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4505	2	2	9	N	2					2
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					2
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5728	2	2	9	N	2					-0-
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2					2
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					2
*07	2201	X	1766	-0-	-435	-0-	1765	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					2
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	N	2					-0-
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					112
*01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					112
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	2	123	9	N	112					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	2	132	9	N	120					120
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	227	2	21	9	N	19	93	1			46
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					51
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2					53
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					61
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					64
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	236	1	1951	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	220	1	2145	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	227	1	2082	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	215	1	1754	2	N	4	1	1			4
							4	9									
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	257	1	2311	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	267	1	2612	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2158	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*07	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	1					4
							1	9									
*09	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069	2	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

*12	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

*12	7320	X	4399	-0-	-2921	-0-	233	1	4165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2					2
*03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					2
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4091	2	2	9	N	2					-0-
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1					1
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	1					2
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					2
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	N	2					-0-
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	N	2					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	6452	2	N	1	1	1			1
*01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5197	2	2	9	N	2					2
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2659	2	1	9	N	1					3
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5404	2	3	9	N	3					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					2
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	N	1					3
*07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-	1	1			2
*08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					2
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	2	2	9	N	2					-0-
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5142	2	2	9	N	2					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	272	-0-	-69	-0-	29	1	242	2	N	1	1	1			33
							1	9									
*01	310	N	283	-0-	-27	-0-	26	1	257	2	N	-0-	33	1			-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	34					34
							37	9									
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	-0-					34
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-					34
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					34
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					34
*07	341	N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					34
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	-0-					34
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					34
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	80	1	1832	2	N	-0-					-0-
*01	2821	X	1454	-0-	-1367	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2697	N	1500	-0-	-1197	-0-	1499	2	1	9	N	1					1
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					1
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					1
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4526	X	2922	-0-	-1604	-0-	315	1	2601	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*01	4526	X	2931	-0-	-1595	-0-	273	1	2657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3625	X	2787	-0-	-838	-0-	273	1	2507	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*03	3565	X	1825	-0-	-1740	-0-	199	1	1622	2	N	4	1	1			5
							4	9									
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	325	1	2920	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	330	1	3232	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	299	1	2609	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*07	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	307	1	2646	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	307	1	2582	2	N	1					5
							1	9									
*09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	305	1	2376	2	N	1	1	0	2	1	3
							1	9									
10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	377	1	2589	2	N	2	1	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	351	1	8420	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6504	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	N	2					2
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					2
*04	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6920	2	2	9	N	2					-0-
*05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2					2
*06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1	9	N	1					3
*07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7640	2	1	9	N	1	1	1			3
*08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					3
*09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	2	3	9	N	3					-0-
*10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8616	2	3	9	N	3					3

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	88	1	1807	2	N	-0-					10
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	1			10
*02	1885	N	1451	-0-	-434	-0-	1450	2	1	9	N	1					11
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	N	1					10
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					11
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					11
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					11
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1					10
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	209	-0-	-39	-0-	23	1	186	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	456	-0-	-660	-0-	49	1	406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	961	N	722	-0-	-239	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	1					1
							1	9									
*04	720	N	501	-0-	-219	-0-	50	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	899	N	851	-0-	-48	-0-	79	1	772	2	N	-0-					1
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-					1
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					1
*08	744	N	591	-0-	-153	-0-	63	1	528	2	N	-0-					1
*09	630	N	517	-0-	-113	-0-	59	1	458	2	N	-0-	1	0			-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	68	1	464	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5425	X	3387	-0-	-2038	-0-	365	1	3014	2	N	7	8	1			1
							8	9									
*01	5425	X	3344	-0-	-2081	-0-	311	1	3031	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	4988	X	2944	-0-	-2044	-0-	288	1	2648	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	4433	X	1848	-0-	-2585	-0-	201	1	1641	2	N	5	1	1			6
							6	9									
*04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	573	1	5147	2	N	3	1	0	3	1	5
							3	9									
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	578	1	5658	2	N	5	1	0	2	1	7
							6	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	427	1	3731	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	472	1	4070	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*08	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	483	1	4068	2	N	2					8
							2	9									
*09	5250	X	3398	-0-	-1852	-0-	386	1	3010	2	N	2	2	0	3	1	5
							2	9									
10	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	575	1	3953	2	N	3	2	1			6
							3	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	218	1	4441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3344	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3857	X	3566	-0-	-291	-0-	3564	2	2	9	N	2					2
*03	4123	X	1672	-0-	-2451	-0-	1672	2			N	-0-					2
*04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	3217	2	2	9	N	2					-0-
*05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1					1
*06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	2660	2	1	9	N	1					2
*07	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	3107	2			N	-0-	1	1			1
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					1
*09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2754	2	1	9	N	1					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9272	X	4617	-0-	-4655	-0-	208	1	4409	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3511	2	1	9	N	1					1
*03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					1
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	2	1	9	N	1					-0-
*05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1					1
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					1
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					1
*09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1	9	N	1					-0-
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	304	-0-	-130	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*02	377	N	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	2	N	-0-					32
*01	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	2	N	-0-					32
*02	174	N	143	-0-	-31	-0-	14	1	129	2	N	-0-	32	1			-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	32					32
							35	9									
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					32
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					32
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					32
*07	186	N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					32
*08	186	N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	-0-					32
*09	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					32
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	627	-0-	-148	-0-	68	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
*02	667	N	605	-0-	-62	-0-	59	1	545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	1					1
							1	9									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	-0-					1
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	744	N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	72	1	606	2	N	-0-					1
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	71	1	553	2	N	-0-					1
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	83	1	572	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	775	N	729	-0-	-46	-0-	24	1	705	2	N	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	362	-0-	-1250	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	589	N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	183	1	3956	2	N	-0-	1	1			-0-
								1		9							
*01	4216	X	2779	-0-	-1437	-0-	2778	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3944	X	2846	-0-	-1098	-0-	2845	2	1	9	N	1					1
*03	4216	X	1395	-0-	-2821	-0-	1394	2	1	9	N	1					2
*04	4080	X	3050	-0-	-1030	-0-	3048	2	2	9	N	2					-0-
*05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1					1
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3017	2	1	9	N	1					2
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-	1	1			1
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					1
*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	N	1					-0-
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9576	X	4823	-0-	-4753	-0-	218	1	4604	2	N	1	1	1			1
								1		9							
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					2
*03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					2
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4096	2	2	9	N	2					-0-
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					1
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	N	1					2
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					2
*09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3253	2	2	9	N	2					-0-
*10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	874	-0-	-676	-0-	94	1	779	2	N	1	2	1			-0-
								1		9							
*01	1209	N	872	-0-	-337	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	829	-0-	-99	-0-	81	1	746	2	N	2	1	1			1
								2		9							
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					1
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	1	1	1			1
								1		9							
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	-0-					1
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	1	1	1			1
								1		9							
*07	1147	N	933	-0-	-214	-0-	97	1	835	2	N	1	1	1			1
								1		9							
*08	1054	N	888	-0-	-166	-0-	94	1	794	2	N	-0-					1
*09	870	N	813	-0-	-57	-0-	92	1	720	2	N	1	1	1			1
								1		9							
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	106	1	725	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	235	-0-	-106	-0-	25	1	209	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
*02	261	N	206	-0-	-55	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	794	-0-	-74	-0-	86	1	706	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	879	-0-	-20	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-
*02	841	N	826	-0-	-15	-0-	81	1	742	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	1					2
							1	9									
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	N	-0-	1	1			1
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	N	-0-					1
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	141	1	1220	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-					2
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-	1	1			1
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	149	1	1027	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	383	1	13133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10117	2	4	9	N	4	4	1			1
*02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9848	2	2	9	N	2					3
*03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5830	2	2	9	N	2	1	6			4
*04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9211	2	4	9	N	4					-0-
*05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	3					3
*06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9462	2	1	9	N	1					4
*07	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	2	2	9	N	2	2	1			4
*08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					4
*09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9215	2	4	9	N	4					-0-
*10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11852	2	4	9	N	4					4

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3214	X	2867	-0-	-347	-0-	145	1	2722	2	N	-0-					-0-
*01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1					1
*03	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			N	-0-					1
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2857	2	1	9	N	1					-0-
*05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					1
*06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					1
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			1
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					1
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1					-0-
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	508	-0-	-174	-0-	55	1	452	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	651	N	528	-0-	-123	-0-	49	1	479	2	N	-0-					-0-
*02	580	N	493	-0-	-87	-0-	48	1	444	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	1					1
							1	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					1
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	628	2	N	-0-					1
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-					1
*07	713	N	603	-0-	-110	-0-	63	1	540	2	N	-0-					1
*08	620	N	550	-0-	-70	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1
*09	510	N	501	-0-	-9	-0-	57	1	444	2	N	-0-					1
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	66	1	453	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4198	X	3156	-0-	-1042	-0-	137	1	3018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					1
*03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					1
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1					-0-
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					1
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					1
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					1
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2790	N	1903	-0-	-887	-0-	64	1	1839	2	N	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*02	2436	N	1505	-0-	-931	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	276	1	5999	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	4608	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4923	2	2	9	N	2					2
*03	5208	X	2693	-0-	-2515	-0-	2692	2	1	9	N	1					3
*04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5634	2	3	9	N	3					-0-
*05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	2					2
*06	5040	X	4333	-0-	-707	-0-	4332	2	1	9	N	1					3
*07	5208	X	1220	-0-	-3988	-0-	1220	2			N	-0-	1	1			2
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					2
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	N	2					-0-
*10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5193	2	2	9	N	2					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	720	-0-	-241	-0-	75	1	621	2	N	22	1	1			103
							24	9									
*01	837	N	821	-0-	-16	-0-	75	1	727	2	N	17					120
							19	9									
*02	870	N	578	-0-	-292	-0-	56	1	516	2	N	5	1	1			124
							6	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	16					140
							18	9									
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	768	2	N	17	1	1			156
							19	9									
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	871	2	N	27	165	1			18
							30	9									
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	6					24
							7	9									
*07	899	N	829	-0-	-70	-0-	84	1	728	2	N	15					39
							17	9									
*08	868	N	738	-0-	-130	-0-	77	1	648	2	N	12					51
							13	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	13					64
							14	9									
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	89	1	613	2	N	17					81
							19	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	83	1	1700	2	N	-0-					-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					1
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					1
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					-0-
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	N	1					1
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					1
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					1
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4617	X	3360	-0-	-1257	-0-	157	1	3202	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2436	X	2264	-0-	-172	-0-	2263	2	1	9	N	1					1
*03	2604	X	1117	-0-	-1487	-0-	1117	2			N	-0-					1
*04	2520	X	2126	-0-	-394	-0-	2125	2	1	9	N	1					-0-
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					1
*06	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					1
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	1			1
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					1
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					-0-
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	140	-0-	-46	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	137	-0-	-8	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	108	1	2222	2	N	-0-					-0-
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1					1
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					1
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	N	1					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					1
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1					-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*02	406	N	338	-0-	-68	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	1	1			1
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					2
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	1	1			1
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					2
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					2
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	1	1			1
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					2

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	89343	X	89343	-0-	-0-	-0-	2595	1	86741	2	N	6	9	1			7
							7	9									
*01	83452	X	64308	-0-	-19144	-0-	64293	2	15	9	N	14	18	1			3
*02	78068	X	63850	-0-	-14218	-0-	63830	2	20	9	N	18					21
*03	83452	X	34234	-0-	-49218	-0-	34224	2	10	9	N	9	4	6			26
*04	80760	X	61504	-0-	-19256	-0-	61478	2	26	9	N	24					2
*05	68262	X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	19					21
*06	66060	X	58541	-0-	-7519	-0-	58527	2	14	9	N	13					34
*07	68262	X	63196	-0-	-5066	-0-	63188	2	8	9	N	7	12	1			29
*08	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	57267	2	1	9	N	1					30
*09	55988	X	55988	-0-	-0-	-0-	55958	2	30	9	N	27					3
*10	71377	X	71377	-0-	-0-	-0-	71351	2	26	9	N	24					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3359	2	N	1					1
							1	9									
*01	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	2392	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	2987	X	2494	-0-	-493	-0-	2492	2	2	9	N	2					2
*03	3193	X	1092	-0-	-2101	-0-	1092	2			N	-0-					2
*04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2642	2	1	9	N	1					1
*05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
*06	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					1
*07	2666	X	1701	-0-	-965	-0-	1701	2			N	-0-					1
*08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					1
*09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					-0-
*10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	142	-0-	-90	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	273	-0-	-99	-0-	36	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	66	-0-	-282	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	986	N	835	-0-	-151	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	957	N	901	-0-	-56	-0-	900	2	1	9	N	1					1
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					1
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					-0-
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					1
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	793	-0-	-137	-0-	85	1	700	2	N	7	2	1			147
							8	9									
*01	930	N	851	-0-	-79	-0-	77	1	754	2	N	18					165
							20	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	15	1	1			179
							17	9									
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	545	2	N	21					200
							23	9									
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	811	2	N	6	173	1			33
							7	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	96	1	938	2	N	2					35
							2	9									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			34
*07	961	N	894	-0-	-67	-0-	91	1	785	2	N	16	1	1			49
							18	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	103	1	870	2	N	3					52
							3	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	12	1	1			63
							13	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	111	1	765	2	N	12					75
							13	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	705	-0-	-287	-0-	76	1	627	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	762	-0-	-137	-0-	71	1	691	2	N	-0-					-0-
*02	841	N	703	-0-	-138	-0-	69	1	632	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	N	-0-					1
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	973	2	N	-0-					1
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	95	1	818	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	961	N	822	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	N	1					2
							1	9									
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-	1	1			1
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	342	1	2820	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*01	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	297	1	2895	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3828	X	2954	-0-	-874	-0-	289	1	2657	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*03	3968	X	1692	-0-	-2276	-0-	184	1	1504	2	N	4	1	1			5
							4	9									
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	372	1	3342	2	N	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	337	1	2908	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*08	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	334	1	2815	2	N	1					7
							1	9									
*09	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	333	1	2596	2	N	1	1	0	3	1	4
							1	9									
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	412	1	2828	2	N	2	1	1			5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	264	-0-	-108	-0-	28	1	235	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	79	-0-	-251	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	143	-0-	-167	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1766	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1885	N	1862	-0-	-23	-0-	62	1	1798	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	48	1	1245	2	N	1					2
							1	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	79	1	2061	2	N	-0-	1	1			1
*05	1984	N	836	-0-	-1148	-0-	77	1	758	2	N	1					2
							1	9									
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1439	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	2	N	-0-					2
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	N	-0-	1	1			1
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1948	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	267	-0-	-74	-0-	31	1	229	2	N	6					193
							7	9									
*01	279	N	100	-0-	-179	-0-	83	2	17	9	N	15					208
*02	319	N	96	-0-	-223	-0-	81	2	15	9	N	14					222
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10					232
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					235
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					240
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	2	15	9	N	14	159	1			95
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					97
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	N	12					109
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4					113
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4					117

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	526	-0-	-32	-0-	57	1	468	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	1					1
							1	9									
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					1
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	532	2	N	-0-					1
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					1
*07	558	N	463	-0-	-95	-0-	48	1	415	2	N	-0-					1
*08	527	N	448	-0-	-79	-0-	48	1	400	2	N	-0-					1
*09	480	N	416	-0-	-64	-0-	47	1	369	2	N	-0-					1
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	118	1	971	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	104	1	1010	2	N	-0-					-0-
*02	1131	N	1054	-0-	-77	-0-	103	1	948	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	1					2
							1	9									
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	2	N	-0-	1	1			1
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1239	2	N	1					2
							1	9									
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	113	1	991	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	119	1	1001	2	N	-0-					2
*09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1			1
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	137	1	944	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5111	X	3841	-0-	-1270	-0-	187	1	3653	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1					1
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1					2
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3133	2	2	9	N	2					-0-
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1					1
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1					2
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-	1	1			1
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					1
*09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	N	1					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	319	N	257	-0-	-62	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O																	
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	127588	X	127588	-0-	-0-	-0-	3971	1	123617	2	N	-0-	39	1			23
*01	99295	X	99295	-0-	-0-	-0-	99227	2	68	9	N	62	41	1			44
*02	97699	X	97699	-0-	-0-	-0-	97665	2	34	9	N	31					75
*03	60202	X	54143	-0-	-6059	-0-	54143	2			N	-0-	8	6			67
*04	111125	X	111125	-0-	-0-	-0-	111114	2	11	9	N	10	53	1			24
*05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	29					53
*06	105048	X	105048	-0-	-0-	-0-	105026	2	22	9	N	20					73
*07	115688	X	115688	-0-	-0-	-0-	115687	2	1	9	N	1	21	1			53
*08	105942	X	105942	-0-	-0-	-0-	105940	2	2	9	N	2					55
*09	101988	X	101988	-0-	-0-	-0-	101927	2	61	9	N	55					-0-
*10	131387	X	131387	-0-	-0-	-0-	131333	2	54	9	N	49					49

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O																	
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

*12	868	N	583	-0-	-285	-0-	76	1	507	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	136	-0-	-515	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	783	N	196	-0-	-587	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					1
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					1
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					1
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					1
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

*12	992	N	704	-0-	-288	-0-	76	1	626	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	899	N	712	-0-	-187	-0-	66	1	646	2	N	-0-					-0-
*02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	1					1
							1	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	728	2	N	-0-					1
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	775	N	659	-0-	-116	-0-	68	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	713	N	650	-0-	-63	-0-	69	1	581	2	N	-0-					1
*09	660	N	605	-0-	-55	-0-	69	1	536	2	N	-0-					1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	82	1	567	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7753	X	4132	-0-	-3621	-0-	117	1	4014	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3035	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1					1
*03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
*04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1					-0-
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	9	N	1					2
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-	1	1			1
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					1
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1					-0-
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	367	-0-	-67	-0-	40	1	326	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	434	N	261	-0-	-173	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	173	-0-	-204	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	206	-0-	-11	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	194	-0-	-16	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4597	X	3364	-0-	-1233	-0-	148	1 1 9	3215	2	N	1	1	1			-0-
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					1
*03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					1
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	N	1					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
*06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					1
*07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					1
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1					-0-
*10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7318	X	4819	-0-	-2499	-0-	150	1	4669	2	N	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	2	1	9	N	1					1
*03	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	1767	2			N	-0-					1
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4676	2	1	9	N	1					-0-
*05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1					1
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	N	1					2
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					2
*09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3498	2	2	9	N	2					-0-
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	241	2	N	1	1	1			-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	270	2	N	1	1	1			-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	159	2	N	1					1
*04	330	N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1 1 9	265	2	N	1					1
*09	300	N	274	-0-	-26	-0-	31	1	243	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	102	1	843	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	90	1	873	2	N	-0-					2
*02	957	N	798	-0-	-159	-0-	78	1	720	2	N	-0-	2	1			-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	3					3
							3	9									
*04	960	N	664	-0-	-296	-0-	66	1	597	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*05	868	N	704	-0-	-164	-0-	65	1	639	2	N	-0-					3
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-	1	1			2
*07	682	N	587	-0-	-95	-0-	61	1	525	2	N	1					3
							1	9									
*08	620	N	576	-0-	-44	-0-	61	1	515	2	N	-0-					3
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	-0-	1	0			2
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

*12	10913	X	5481	-0-	-5432	-0-	157	1	5323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2					2
*03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					2
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2	9	N	2					-0-
*05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					1
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1					2
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	2	1	9	N	1	1	1			2
*08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					2
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4105	2	2	9	N	2					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5151	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

*12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	599	-0-	-114	-0-	65	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	682	N	624	-0-	-58	-0-	58	1	566	2	N	-0-					-0-
*02	609	N	562	-0-	-47	-0-	55	1	505	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-					1
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	589	N	570	-0-	-19	-0-	53	1	517	2	N	-0-					1
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
*09	720	N	581	-0-	-139	-0-	66	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	77	1	528	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					70
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2					72
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1					73
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1590	2	25	9	N	23					96
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

05	8153		86	-0-	-8067	-0-	80	1	6	9	N	5					5
06	7890		109	-0-	-7781	-0-	100	1	9	9	N	8					13
07	8153		53	-0-	-8100	-0-	50	1	3	9	N	3					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	124	#	67	-0-	-57	-0-	60	1	7	9	N	6					34

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2118	-0-	2118	2808	2118	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		1691	-0-	1691	4499	1691	2			N	-0-					-0-
*10	6972	X	2473	-0-	-4499	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	5270	X	5173	-0-	-97	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*09	5100	X	3817	-0-	-1283	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					35
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					35
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2735	-0-	-1357	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4160	-0-	-1978	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1355	-0-	-753	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8421	-0-	-445	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6070	-0-	-2362	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*09	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8411	-0-	-52	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5014	-0-	-2860	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*10	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1771	-0-	-802	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

05	5146	X	3262	-0-	-1884	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1622	-0-	-1633	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

05	9548	X	8939	-0-	-609	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6406	-0-	-2522	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
*09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3944	-0-	-1140	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4395	-0-	-1123	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*09	5340	X	4426	-0-	-914	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4401	-0-	-1117	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

05	23870	X	21220	-0-	-2650	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
06	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	15861	-0-	-5374	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
*09	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	25742	2			N	-0-					-0-
*10	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

05	17546	X	10770	-0-	-6776	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	1786	-0-	-8971	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*09	12030	X	2863	-0-	-9167	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	6010	-0-	-6421	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					244
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3572	2	15	9	N	14					258
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					258
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					258
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					258
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	2	3	9	N	3					261

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

05	3410	X	279	-0-	-3131	-0-	279	2			N	-0-					111
06	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2798	2	3	9	N	3					114
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			N	-0-					114
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					114
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					114
10	2728	X	1081	-0-	-1647	-0-	1081	2			N	-0-					114

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

05	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					17
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					17
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					17
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					17
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		94	-0-	94	203	94	3			Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					27
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					27
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		71	-0-	71	152	71	3			Y	-0-					27
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					51
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					51
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		760	-0-	760	760	760	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		659	-0-	659	1419	659	3			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1419					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

05	7440	X	1424	-0-	-6016	-0-	1423	2	1	9	Y	1					11
06	6870	X	6775	-0-	-95	-0-	6758	2	17	9	Y	15					26
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8738	2	19	9	Y	17					43
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3					46
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8141	2	9	9	Y	8					54
10	8742	X	6712	-0-	-2030	-0-	6711	2	1	9	Y	1					55

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					19
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					19
09	270	N	75	-0-	-195	-0-	21	3	54	9	N	49					68
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					72

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	27520	-0-	-7882	-0-	27520	3			N	-0-					-0-
06	32730	X	24860	-0-	-7870	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
07	30132	X	10081	-0-	-20051	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
08	30132	X	21007	-0-	-9125	-0-	21007	3			N	-0-					-0-
09	28170	X	15311	-0-	-12859	-0-	15311	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	19821	-0-	-7707	-0-	19821	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	356	-0-	-2682	-0-	356	2			N	-0-					89
06	2940	X	2254	-0-	-686	-0-	2222	2	32	9	N	29					118
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2827	2	1	9	N	1	50	1			69
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					69
*09	3000	N	3152	-0-	152	224	3149	2	3	9	N	3					72
*10	2933	N	2709	-0-	-224	-0-	2689	2	20	9	N	18					90

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	408	-0-	-3343	-0-	408	2			N	-0-					116
06	3540	X	2767	-0-	-773	-0-	2737	2	30	9	N	27					143
07	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	2			N	-0-	124	1			19
08	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3582	2	1	9	N	1					20
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3					23
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3470	2	17	9	N	15					38

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	237	-0-	-600	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	415	-0-	-1011	-0-	415	2			N	-0-					105
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					107
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12	102	1			17
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					17
09	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					17
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					17

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3876	-0-	3876	3876	3876	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	7741	3865	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10		3474	-0-	3474	11215	3474	3			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		4477	-0-	4477	15692	4477	3			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		3880	-0-	3880	19572	3880	3			Y	-0-					128
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	19572					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

05	2015	X	486	-0-	-1529	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

05	5828	X	797	-0-	-5031	-0-	796	2	1	9	Y	1					11
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6792	2	17	9	Y	15					26
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7241	2	19	9	Y	17					43
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7095	2	3	9	Y	3					46
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7189	2	9	9	Y	8					54
*10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7225	2	1	9	Y	1					55

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

05	2046	X	500	-0-	-1546	-0-	500	2			N	-0-					177
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34	172	1			39
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	N	17					56
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4106	2	13	9	N	12					68
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3907	2	21	9	N	19					87
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					87

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					72
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					72
07	1054	N	199	-0-	-855	-0-	199	3			N	-0-					72
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					72
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					72
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					72

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					214
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					214
07	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	3			N	-0-					214
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					214
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					214
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	686	1	1921	3	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	664	1	1821	3	N	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	686	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	686	1	1818	3	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	664	1	1715	3	N	-0-					-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					61
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			Y	-0-	22	1			39
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	213	2	20	9	Y	18	35	1			22
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	Y	18	28	1			12
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15	13	1			14
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	49	2	17	9	Y	15	13	1			16

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					249
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	1	8			249
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					249
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					249
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					249
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					109
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					109
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					109
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					109
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					109
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					109

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	7	2	21	9	Y	19					108
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	727	2	352	9	Y	320	160	1			268
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	563	2	276	9	Y	251	317	1			202
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	518	2	270	9	Y	245	319	1			128
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	16	2	218	9	Y	198	156	1			170
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	352	2	222	9	Y	202	167	1			205

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					15
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					15
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2800	2	54	9	Y	49	72	1			70
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2223	2	56	9	Y	51	107	1			14
07	2077	N	1392	-0-	-685	-0-	1322	2	70	9	Y	64	70	1			8
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1485	2	51	9	Y	46	37	1			17
09	3000	N	3184	-0-	184	184	3118	2	66	9	Y	60	72	1			5
*10	2459	N	2275	-0-	-184	-0-	2198	2	77	9	Y	70	72	1			3

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	S	269	-0-	-3823	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
06	3660	S	2199	-0-	-1461	-0-	26	1	2173	2	N	-0-					-0-
07	3317	S	1224	-0-	-2093	-0-	26	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	3400	S	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	2190	S	1898	-0-	-292	-0-	30	1	1868	2	N	-0-					-0-
*10	2547	S	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	466	-0-	-3254	-0-	2	1	464	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	26	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	26	1	4449	2	N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-					-0-
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

05	8773	S	775	-0-	-7998	-0-	2	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	8430	S	5925	-0-	-2505	-0-	26	1	5899	2	Y	-0-					-0-
07	8047	S	8047	-0-	-0-	-0-	26	1	8021	2	Y	-0-					-0-
08	8969	S	8969	-0-	-0-	-0-	31	1	8938	2	Y	-0-					-0-
09	8403	S	8403	-0-	-0-	-0-	30	1	8373	2	Y	-0-					-0-
*10	8979	S	8979	-0-	-0-	-0-	31	1	8948	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	370	-0-	-467	-0-	2	1	368	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	26	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	26	1	3118	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	-0-					-0-
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3225	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	797	-0-	-8472	-0-	2	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	8970	X	6948	-0-	-2022	-0-	26	1	6922	2	Y	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	26	1	9412	2	Y	-0-					-0-
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	31	1	9354	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	30	1	8670	2	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8666	-0-	-758	-0-	31	1	8635	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	322	-0-	-1104	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728	26	1	5702	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3637	-0-	537	3265	26	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	3676	31	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	6817	X	3141	-0-	-3676	-0-	30	1	3111	2	N	-0-					-0-
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					17
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	26	1	10355	2	Y	199					199
							219	9									
06	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	25	1	18121	2	Y	156	191	1			164
							172	9									
07	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	22	1	13226	2	Y	49					213
							54	9									
08	10602	X	5186	-0-	-5416	-0-	29	1	5143	2	Y	13	220	1			6
							14	9									
09	18330	X	4183	-0-	-14147	-0-	30	1	4066	2	Y	79	63	1			22
							87	9									
10	18941	X	5053	-0-	-13888	-0-	31	1	5022	2	Y	-0-	22	1			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					103
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					103
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					103
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					103
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
06	0	W	149	-0-	149	474	149	2			N	-0-					-0-
07	0	W	64	-0-	64	538	64	2			N	-0-					-0-
08	0	W	56	-0-	56	594	56	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37	-0-	37	631	37	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	631					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					101
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					101
07	11222	X	7221	-0-	-4001	-0-	7221	2			N	-0-					101
08	11222	X	8058	-0-	-3164	-0-	8058	2			N	-0-					101
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					101
10	11222	X	9108	-0-	-2114	-0-	9046	2	62	9	N	56					157

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

05	4030	X	2896	-0-	-1134	-0-	2896	2			N	-0-					122
06	3900	X	2757	-0-	-1143	-0-	2757	2			N	-0-					122
07	4030	X	1086	-0-	-2944	-0-	1086	2			N	-0-					122
*08	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1740	2	14	9	N	13					135
*09	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2167	2	94	9	N	85	170	1			50
*10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	6727	X	4668	-0-	-2059	-0-	4655	3	13	9	Y	12	163	1			320
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11664	3	25	9	Y	23					343
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8786	3	24	9	Y	22					365
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9092	3	26	9	Y	24					389
09	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	6724	3	18	9	Y	16					405
*10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7646	3	25	9	Y	23					428

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					86
06	2400	N	1843	-0-	-557	-0-	1843	3			Y	-0-					86
07	2232	N	1244	-0-	-988	-0-	1244	3			Y	-0-					86
08	3100	N	6273	-0-	3173	3173	6273	3			Y	-0-					86
09	3000	N	6385	-0-	3385	6558	6385	3			Y	-0-					86
*10	3100	N	6064	-0-	2964	9522	6064	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					164
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					164
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	3			Y	-0-					164
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			Y	-0-					164
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			Y	-0-					164
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					164

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					37
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	3			N	-0-					37
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					37
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					37
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1					38
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					38

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

05	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
07	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5890 X	4569	-0-	-1321	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
09	5700 X	3230	-0-	-2470	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	5890 X	2851	-0-	-3039	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

05	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	540 N	171	-0-	-369	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

05	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2633	-0-	-2317	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
*09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

05	33232	X	31349	-0-	-1883	-0-	31349	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	29823	-0-	-2337	-0-	29823	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	20858	-0-	-12374	-0-	20858	2			N	-0-					-0-
08	31341	X	28288	-0-	-3053	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
09	30330	X	25936	-0-	-4394	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27937	-0-	-3404	-0-	27937	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

05	16461	X	14010	-0-	-2451	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13188	-0-	-1992	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	8699	-0-	-6925	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14206	-0-	-674	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
*09	14400	X	13332	-0-	-1068	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13896	-0-	-116	-0-	13896	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	3			N	-0-					-0-
06	36859	X	36859	-0-	-0-	-0-	36859	3			N	-0-					-0-
07	27978	X	27978	-0-	-0-	-0-	27978	3			N	-0-					-0-
08	32767	X	32767	-0-	-0-	-0-	32767	3			N	-0-					-0-
09	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	29333	3			N	-0-					-0-
*10	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	31354	3	1	9	N	1					171
06	28768	X	28768	-0-	-0-	-0-	28768	3			N	-0-					171
07	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	3			N	-0-					171
08	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	29178	3			N	-0-					171
09	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	3			N	-0-					171
*10	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	31184	3			N	-0-					171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	75	-0-	75	4875	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	6317	1442	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	7681	1364	2			Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	375	-0-	-865	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	489	-0-	-711	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	41	-0-	-1199	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	#	34	-0-	-1166	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	3529	2	155	9	Y	141	143	0			7
06	DLQ G-10		3740	-0-	3740	7424	3576	2	164	9	Y	149	150	0			6
07	DLQ G-10		5082	-0-	5082	12506	4922	2	160	9	Y	145	144	0			7
08	DLQ G-10		4398	-0-	4398	16904	4273	2	125	9	Y	114	118	0			3
09	DLQ G-10		3597	-0-	3597	20501	3500	2	97	9	Y	88	88	0			3
10	DLQ G-10		4289	-0-	4289	24790	4171	2	118	9	Y	107	99	0			11

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					130
06	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1649	2	14	9	N	13					143
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	N	12					155
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	N	13					168
09	1650	N	754	-0-	-896	-0-	754	2			N	-0-					168
10	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1532	2	10	9	N	9					177

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14						N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					143
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	655	3	3	9	N	3					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	N	4					69
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					71
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					71
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	424	3			N	-0-					71
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

05	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	3171	2	58	9	Y	53	71	1			26
06	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2966	2	31	9	Y	28	39	1			15
07	3008	R	3008	-0-	-0-	-0-	2976	2	32	9	Y	29	27	1			17
08	2954	R	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	Y	8	20	1			5
09	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2834	2	14	9	Y	13	10	1			8
*10	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2886	2	32	9	Y	29	17	1			20

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	276	1	3225	3	N	-0-					216
							101	4									
06	3240	X	1845	-0-	-1395	-0-	41	1	1675	3	N	-0-					216
							129	4									
07	3348	X	1125	-0-	-2223	-0-	27	1	1098	3	N	-0-					216
08	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	36	1	1885	3	N	-0-					216
09	3480	X	3017	-0-	-463	-0-	303	1	2612	3	N	-0-					216
							102	4									
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	326	1	5615	3	N	-0-					216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1487	3	N	-0-					170
							47	4									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	N	-0-					170
							96	4									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	42	1	1719	3	N	-0-					170
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	55	1	2854	3	N	-0-					170
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	239	1	2063	3	N	-0-					170
							81	4									
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	3	N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	976	3	N	-0-					-0-
							31	4									
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	N	-0-					-0-
							52	4									
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	29	1	1495	3	N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1133	3	N	-0-					-0-
							44	4									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
6 POUNDER NW WELL #: 24 RRCID -> 288542 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850

05	0	A	-0-	-0-	-0-	123069					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	123069					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	123069					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	123069					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	123069					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

*05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11138	2	391	9	Y	355	369	0			28
*06	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9257	2	321	9	Y	292	296	0			24
*07	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15478	2	358	9	Y	325	329	0			20
*08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9439	2	433	9	Y	394	394	0			20
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
05	152	R	152	-0-	-0-	B	-0-	129	3	4	4	Y	17	16	1		7
								19	9								
06	151	R	151	-0-	-0-	B	-0-	120	3	31	9	Y	28	18	1		17
07	209	R	209	-0-	-0-	B	-0-	169	3	40	9	Y	36	43	1		10
08	215	R	215	-0-	-0-	B	-0-	180	3	35	9	Y	32	24	1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	160	3	2	4	Y	24	33	1		9
								26	9								
*10	208	R	208	-0-	-0-	B	-0-	2	1	191	3	Y	14	15	1		8
								15	9								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306																				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	226	-0-	-115 B	-586	220	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	330	#	120	-0-	-210 B	-796	120	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	424	-0-	83 B	-713	411	3	13	9	Y	12	9	1			3
08	341	#	517	-0-	176 B	-537	495	3	22	9	Y	20	18	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-420		CANCELLED UNDERAGE ->		-117										
09	240	#	316	-0-	76 B	-344	310	3	3	4	Y	3	7	1			1
							3	9									
10	434	#	436	-0-	2 B	-342	434	3	2	9	Y	2	2	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	620	#	542	-0-	-78 B	-563	542	3			N	-0-					-0-
06	600	#	507	-0-	-93 B	-656	507	3			N	-0-					-0-
07	620	#	642	-0-	22 B	-634	642	3			N	-0-					-0-
08	620	#	634	-0-	14 B	-620	634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-171		CANCELLED UNDERAGE ->		-449										
09	600	#	540	-0-	-60 B	-231	540	3			N	-0-					-0-
10	620	#	619	-0-	-1 B	-232	619	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

05	806	#	663	-0-	-143 B	-1599	663	3			N	-0-					-0-
06	780	#	635	-0-	-145 B	-1744	635	3			N	-0-					-0-
07	806	#	761	-0-	-45 B	-1789	761	3			N	-0-					-0-
08	806	#	748	-0-	-58 B	-1847	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-534		CANCELLED UNDERAGE ->		-1313										
09	750	#	693	-0-	-57 B	-591	693	3			N	-0-					-0-
10	775	#	929	-0-	154 B	-437	929	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

05	775	#	659	-0-	-116 B	-768	659	3			N	-0-					-0-
06	750	#	644	-0-	-106 B	-874	644	3			N	-0-					-0-
07	775	#	765	-0-	-10 B	-884	765	3			N	-0-					-0-
08	744	#	749	-0-	5 B	-879	749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-232		CANCELLED UNDERAGE ->		-647										
09	720	#	644	-0-	-76 B	-308	644	3			N	-0-					-0-
10	775	#	794	-0-	19 B	-289	794	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

05	837	#	766	-0-	-71 B	-237	766	3			N	-0-					-0-
06	810	#	831	-0-	21 B	-216	831	3			N	-0-					-0-
07	837	#	924	-0-	87 B	-129	924	3			N	-0-					-0-
08	837	#	892	-0-	55 B	-74	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-71		CANCELLED UNDERAGE ->		-3										
09	810	#	858	-0-	48 B	-23	858	3			N	-0-					-0-
*10	962	R	985	-0-	23 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	26	-0-	-5 B	-12	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	32	-0-	2 B	-10	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	#	34	-0-	3 B	-7	31	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	31	#	38	-0-	7 B	-0-	37	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	30	3	3	9	Y	3	2	1			1

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	R	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2906	R	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3666	R	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3667	R	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3246	R	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*10	3983	R	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	#	4	-0-	-5 B	-142	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5	#	35	-0-	30 B	-112	35	3			Y	-0-					-0-
07	5	#	102	-0-	97 B	-15	102	3			Y	-0-					-0-
08	145	R	160	-0-	15 B	-0-	156	3	4	9	Y	4	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	248	R	248	-0-	-0- B	-0-	237	3	2	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	186	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		308	-0-	308 B	-1188	299	3	9	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	0	#	120	-0-	120 B	-1068	120	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	300	-0-	114 B	-954	292	3	8	9	Y	7	5	1			2
08	588	R	1542	-0-	954 B	-0-	1518	3	24	9	Y	22	19	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2305	R	2305	-0-	-0- B	-0-	2249	3	22	4	Y	31	27	1			9
							34	9									
*10	1866	R	1866	-0-	-0- B	-0-	1829	3	37	9	Y	34	32	1			11

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-					-0-
08	46	R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	R	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	2335	-0-	-5 B	-5	2335	3			N	-0-					-0-
07	3006	R	3011	-0-	5 B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3004	R	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2634	R	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*10	3198	R	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

05	341	#	292	-0-	-49 B	-287	292	3			N	-0-					-0-
06	330	#	304	-0-	-26 B	-313	304	3			N	-0-					-0-
07	341	#	376	-0-	35 B	-278	376	3			N	-0-					-0-
08	341	#	370	-0-	29 B	-249	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -174																	
09	330	#	326	-0-	-4 B	-79	326	3			N	-0-					-0-
10	341	#	399	-0-	58 B	-21	399	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

05	434	#	11	-0-	-423 B	-1266	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	420	#	13	-0-	-407 B	-1673	13	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	18	-0-	-106 B	-1779	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	80	-0-	49 B	-1730	80	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1540 CANCELLED UNDERAGE -> -190																	
09	30	#	271	-0-	241 B	-1299	256	3	3	4	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	31	#	817	-0-	786 B	-513	750	3	67	9	Y	61	45	1			19

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1023	#	719	-0-	-304 B	-1123	719	3			N	-0-					-0-
06	990	#	516	-0-	-474 B	-1597	516	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	221	-0-	-802 B	-2399	221	3			N	-0-					-0-
08	992	#	10	-0-	-982 B	-3381	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2644 CANCELLED UNDERAGE -> -737																	
09	930	#	-0-	-0-	-930 B	-3574					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713 B	-4287					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

05	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	71	-0-	4 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	38	-0-	7	B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0-	B	-59	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37	B	-22	68	3			Y	-0-					-0-
08	46	R	68	-0-	22	B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	41	R	41	-0-	-0-	B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	42	R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

05	31	#	31	-0-	-0-	B	-118	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	B	-132	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	55	-0-	24	B	-108	55	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	78	-0-	47	B	-61	78	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -20																		
*09	60	R	101	-0-	41	B	-0-	100	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	121	R	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

05	425	R	425	-0-	-0-	B	-0-	407	3	12	4	N	5	3	1			16
								6	9									
06	208	R	208	-0-	-0-	B	-0-	198	3	10	9	N	9	12	1			13
07	552	R	552	-0-	-0-	B	-0-	542	3	10	9	N	9					22
08	663	R	663	-0-	-0-	B	-0-	653	3	10	9	N	9	16	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	385	R	385	-0-	-0-	B	-0-	372	3	4	4	N	8	13	1			10
								9	9									
*10	407	R	407	-0-	-0-	B	-0-	2	1	395	3	N	9					19
								10	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

05	713	#	533	-0-	-180	B	-1067	533	3			N	-0-					-0-
06	690	#	567	-0-	-123	B	-1190	567	3			N	-0-					-0-
07	713	#	701	-0-	-12	B	-1202	701	3			N	-0-					-0-
08	713	#	690	-0-	-23	B	-1225	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387 CANCELLED UNDERAGE -> -838																		
09	660	#	613	-0-	-47	B	-434	613	3			N	-0-					-0-
10	713	#	803	-0-	90	B	-344	803	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	713	#	599	-0-	-114	B	-711	599	3			N	-0-					-0-
06	690	#	556	-0-	-134	B	-845	556	3			N	-0-					-0-
07	713	#	690	-0-	-23	B	-868	690	3			N	-0-					-0-
08	713	#	657	-0-	-56	B	-924	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -597																		
09	690	#	588	-0-	-102	B	-429	588	3			N	-0-					-0-
10	682	#	787	-0-	105	B	-324	787	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	13	-0-	-18 B	-57	12	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29 B	-86	1	3			Y	-0-					-0-
07	208	R	294	-0-	86 B	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1 B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	
09	30	#	31	-0-	1 B	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	279	#	45	-0-	-234 B	-234	45	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	177	-0-	-9 B	-241	177	3			N	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1 B	-242	179	3			N	-0-					-0-
07	186	#	198	-0-	12 B	-230	198	3			N	-0-					-0-
08	186	#	170	-0-	-16 B	-246	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -193																	
09	180	#	165	-0-	-15 B	-68	165	3			N	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16 B	-84	170	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-1225					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360 B	-1585					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279 B	-1864					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279 B	-2143					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1759 CANCELLED UNDERAGE -> -384																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1759					Y	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195 B	-1564	165	3	30	9	Y	27	18	1			9

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	71	-0-	4 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	R	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	462	R	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	466	R	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	416	R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	494	R	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	71	-0-	4 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	216	-0-	-63 B	-465	216	3			N	-0-					-0-
06	270	#	210	-0-	-60 B	-525	210	3			N	-0-					-0-
07	279	#	258	-0-	-21 B	-546	258	3			N	-0-					-0-
08	279	#	247	-0-	-32 B	-578	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-245		CANCELLED UNDERAGE ->		-333										
09	270	#	223	-0-	-47 B	-292	223	3			N	-0-					-0-
10	248	#	317	-0-	69 B	-223	317	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	49	-0-	-75 B	-75	28	3	1	4	Y	18	100	1			2
							20	9									
06	120	#	6	-0-	-114 B	-189	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	124	#	3	-0-	-121 B	-310	3	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	16	-0-	-108 B	-418	16	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-418														
09	30	#	13	-0-	-17 B	-435	12	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	32	-0-	1 B	-434	32	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	326	-0-	-170 B	-1067	313	3	9	4	Y	4	14	1			45
							4	9									
06	450	#	140	-0-	-310 B	-1377	140	3			Y	-0-	42	1			3
07	279	#	542	-0-	263 B	-1114	542	3			Y	-0-					3
08	341	#	653	-0-	312 B	-802	653	3			Y	-0-	3	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-802														
09	150	#	396	-0-	246 B	-556	392	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	155	#	447	-0-	292 B	-264	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	64	-0-	53 B	-65	62	3	2	4	N	-0-					-0-
06	115	R	180	-0-	65 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	393	R	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0- B	-0-	452	3	6	9	N	5	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	362	R	362	-0-	-0- B	-0-	354	3	4	4	N	4	4	1			1
							4	9									
*10	456	R	456	-0-	-0- B	-0-	442	3	14	9	N	13	10	1			4

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	14	-0-	14 B	-63	14	3			N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21 B	-84	9	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-115					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-146					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-83		CANCELLED UNDERAGE ->		-63										
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-113					N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14 B	-127					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

05	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	71	-0-	4	B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	60	R	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

05	155	#	272	-0-	117	B	-300	258	3	7	4	Y	6	17	1			17
								7	9									
06	150	#	103	-0-	-47	B	-347	97	3	6	9	Y	5	13	1			9
07	155	#	114	-0-	-41	B	-388	108	3	6	9	Y	5					14
08	155	#	133	-0-	-22	B	-410	131	3	2	9	Y	2	11	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -300																		
09	120	#	80	-0-	-40	B	-150	78	3	1	4	Y	1	5	1			1
								1	9									
10	124	#	90	-0-	-34	B	-184	1	1	89	3	Y	-0-					1

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

05	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	71	-0-	4	B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	60	R	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	103	3	3	4	N	17	16	1			7
							19	9									
06	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	50	3	15	9	N	14	12	1			9
07	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	113	3	20	9	N	18	22	1			5
08	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	63	3	18	9	N	16	12	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	47	3	1	4	N	13	17	1			5
							14	9									
*10	93	R	93	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	3	N	15	12	1			8
							17	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	612	-0-	147 B	-868	569	3	17	4	Y	24	30	1			3
							26	9									
06	450	#	298	-0-	-152 B	-1020	277	3	21	9	Y	19	18	1			4
07	465	#	289	-0-	-176 B	-1196	265	3	24	9	Y	22	20	1			6
08	465	#	269	-0-	-196 B	-1392	247	3	22	9	Y	20	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -524 CANCELLED UNDERAGE -> -868																	
09	360	#	194	-0-	-166 B	-690	173	3	2	4	Y	17	17	1			5
							19	9									
10	372	#	229	-0-	-143 B	-833	211	3	18	9	Y	16	16	1			5

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-					-0-
08	46	R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	31	-0-	-0- B	-46	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14 B	-60	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	55	-0-	24 B	-36	55	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	78	-0-	36 B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	403	R	403	-0-	-0- B	-0-	399	3	4	4	Y	-0-					-0-
*10	872	R	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-91											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	38	-0-	7	B	-1126	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	59	-0-	29	B	-1097	59	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	95	-0-	64	B	-1033	95	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	76	-0-	45	B	-988	68	3	8	9	Y	7	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23			CANCELLED UNDERAGE ->	-965										
09	60	#	56	-0-	-4	B	-27	40	3	1	4	Y	14	12	1			4
								15	9									
10	62	#	43	-0-	-19	B	-46	42	3	1	9	Y	1	5	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	349	-0-	-271	B	-487	339	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	600	#	182	-0-	-418	B	-905	182	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	61	-0-	-559	B	-1464	61	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	74	-0-	-453	B	-1917	74	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1917														
09	240	#	64	-0-	-176	B	-2093	63	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	248	#	60	-0-	-188	B	-2281	60	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	31	-0-	-0-	B	-118	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	B	-132	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	55	-0-	24	B	-108	55	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	78	-0-	47	B	-61	78	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41			CANCELLED UNDERAGE ->	-20										
*09	60	R	101	-0-	41	B	-0-	100	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	121	R	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	394	-0-	-102 B	-852	383	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	480	#	209	-0-	-271 B	-1123	209	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	210	-0-	-162 B	-1285	203	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	403	#	49	-0-	-354 B	-1639	39	3	10	9	Y	9	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1182		CANCELLED UNDERAGE ->		-457										
09	390	#	60	-0-	-330 B	-1512	50	3	1	4	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	403	#	136	-0-	-267 B	-1779	118	3	18	9	Y	16	13	1			5

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	74	-0-	4 B	-0-	71	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	70	3	21	9	Y	19	15	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	17	17	1			5
							19	9									
*10	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	60	3	18	9	Y	16	16	1			5

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	#	1121	-0-	-429 B	-1114	1079	3	31	4	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1500	#	1314	-0-	-186 B	-1300	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	1550	#	1265	-0-	-285 B	-1585	1247	3	18	9	Y	16	16	1			4
08	1302	#	1509	-0-	207 B	-1378	1494	3	15	9	Y	14	15	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1378														
09	1320	#	1292	-0-	-28 B	-1406	1267	3	13	4	Y	11	11	1			3
							12	9									
10	1364	#	1208	-0-	-156 B	-1562	1208	3			Y	-0-	3	1			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	38	-0-	-24 B	-609	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0- B	-609	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37 B	-572	68	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	75	-0-	44 B	-528	68	3	7	9	Y	6	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-108		CANCELLED UNDERAGE ->		-420										
09	30	#	58	-0-	28 B	-80	40	3	1	4	Y	15	12	1			4
							17	9									
10	31	#	61	-0-	30 B	-50	42	3	19	9	Y	17	16	1			5

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	31	-0-	-0- B	-118	30	3	1	4	N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14 B	-132	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	55	-0-	24 B	-108	55	3			N	-0-					-0-
08	31	#	78	-0-	47 B	-61	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41		CANCELLED UNDERAGE ->		-20										
*09	60	R	101	-0-	41 B	-0-	100	3	1	4	N	-0-					-0-
*10	121	R	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	R	468	-0-	-0- B	-0-	455	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	235	3	11	9	Y	10	8	1			2
07	362	R	362	-0-	-0- B	-0-	350	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	257	R	257	-0-	-0- B	-0-	247	3	10	9	Y	9	10	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	#	168	-0-	-132 B	-132	157	3	2	4	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	310	#	213	-0-	-97 B	-229	203	3	10	9	Y	9	8	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	R	669	-0-	-0- B	-0-	650	3	19	4	Y	-0-					-0-
06	457	R	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	686	R	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
08	598	R	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	593	R	593	-0-	-0- B	-0-	587	3	6	4	Y	-0-					-0-
*10	645	R	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	529	-0-	-91 B	-1836	514	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	600	#	419	-0-	-181 B	-2017	419	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	433	-0-	123 B	-1894	433	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	143	-0-	-384 B	-2278	143	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317 CANCELLED UNDERAGE -> -961																	
09	420	#	110	-0-	-310 B	-1627	109	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	434	#	52	-0-	-382 B	-2009	52	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	16	-0-	-15 B	-257	15	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	271	-0-	241 B	-16	257	3	14	9	Y	13	10	1			3
07	487	R	503	-0-	16 B	-0-	480	3	23	9	Y	21	18	1			6
08	274	R	274	-0-	-0- B	-0-	254	3	20	9	Y	18	20	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	649	R	649	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	4	Y	39	32	1			11
							43	9									
*10	711	R	711	-0-	-0- B	-0-	658	3	53	9	Y	48	44	1			15

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	666	-0-	-140 B	-1392	666	3			N	-0-					-0-
06	810	#	579	-0-	-231 B	-1623	579	3			N	-0-					-0-
07	837	#	801	-0-	-36 B	-1659	801	3			N	-0-					-0-
08	837	#	797	-0-	-40 B	-1699	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -479 CANCELLED UNDERAGE -> -1220																	
09	780	#	635	-0-	-145 B	-624	635	3			N	-0-					-0-
10	806	#	965	-0-	159 B	-465	965	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	252	-0-	-89 B	-177	245	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	330	#	167	-0-	-163 B	-340	167	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	92	-0-	-249 B	-589	92	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	111	-0-	-168 B	-757	111	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -757																	
09	240	#	96	-0-	-144 B	-901	95	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	248	#	91	-0-	-157 B	-1058	91	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

05	62	#	57	-0-	-5 B	-158	55	3	2	4	N	-0-					-0-
06	60	#	26	-0-	-34 B	-192	26	3			N	-0-					-0-
07	31	#	71	-0-	40 B	-152	71	3			N	-0-					-0-
08	62	#	70	-0-	8 B	-144	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -57																	
09	60	#	53	-0-	-7 B	-94	52	3	1	4	N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2 B	-96	60	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

05	31	#	38	-0-	7 B	-60	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0- B	-60	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37 B	-23	68	3			Y	-0-					-0-
08	45	R	68	-0-	23 B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20 B	-20	42	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

05	744	#	595	-0-	-149 B	-694	595	3			N	-0-					-0-
06	720	#	612	-0-	-108 B	-802	612	3			N	-0-					-0-
07	744	#	740	-0-	-4 B	-806	740	3			N	-0-					-0-
08	744	#	729	-0-	-15 B	-821	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -545																	
09	690	#	660	-0-	-30 B	-306	660	3			N	-0-					-0-
10	744	#	831	-0-	87 B	-219	831	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

05	775	#	567	-0-	-208 B	-2223	551	3	16	4	N	-0-					-0-
06	600	#	367	-0-	-233 B	-2456	367	3			N	-0-					-0-
07	310	#	651	-0-	341 B	-2115	651	3			N	-0-					-0-
08	558	#	919	-0-	361 B	-1754	912	3	7	9	N	6	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1381 CANCELLED UNDERAGE -> -373																	
09	540	#	651	-0-	111 B	-1270	636	3	6	4	N	8	7	1			2
							9	9									
10	651	#	430	-0-	-221 B	-1491	420	3	10	9	N	9	8	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

05	31	#	38	-0-	7 B	-60	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	30	-0-	-0- B	-60	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	68	-0-	37 B	-23	68	3			Y	-0-					-0-
08	45	R	68	-0-	23 B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	621	-0-	-154 B	-1123	621	3			N	-0-					-0-
06	780	#	570	-0-	-210 B	-1333	570	3			N	-0-					-0-
07	806	#	768	-0-	-38 B	-1371	768	3			N	-0-					-0-
08	806	#	781	-0-	-25 B	-1396	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-427		CANCELLED UNDERAGE ->		-969										
09	750	#	680	-0-	-70 B	-497	680	3			N	-0-					-0-
10	775	#	916	-0-	141 B	-356	916	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	512	-0-	47 B	-728	512	3			N	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570 B	-1298					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1887					N	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589 B	-2476					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1748		CANCELLED UNDERAGE ->		-728										
09	570	#	-0-	-0-	-570 B	-2318					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527 B	-2845					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	220	-0-	-59 B	-426	220	3			N	-0-					-0-
06	270	#	222	-0-	-48 B	-474	222	3			N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9 B	-483	270	3			N	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21 B	-504	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-137		CANCELLED UNDERAGE ->		-367										
09	270	#	227	-0-	-43 B	-180	227	3			N	-0-					-0-
10	279	#	272	-0-	-7 B	-187	272	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	R	80	-0-	-120 B	-0-	78	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	118	R	118	-0-	-0- B	-0-	117	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	129	R	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	889	-0-	-134 B	-1379	889	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	892	-0-	-158 B	-1537	892	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	1092	-0-	7 B	-1530	1092	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	1058	-0-	-27 B	-1557	1058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-319		CANCELLED UNDERAGE ->		-1238										
09	1050	#	924	-0-	-126 B	-445	924	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1146	-0-	61 B	-384	1146	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

05	10 #	6	-0-	-4 B	-141	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5 #	7	-0-	2 B	-139	7	3			Y	-0-					-0-
07	5 #	10	-0-	5 B	-134	10	3			Y	-0-					-0-
08	6 #	25	-0-	19 B	-115	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19		CANCELLED UNDERAGE ->		-96										
*09	12 R	31	-0-	19 B	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

05	31 #	19	-0-	-12 B	-80	19	3			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-97	13	3			N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-115	13	3			N	-0-					-0-
08	31 #	10	-0-	-21 B	-136	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71		CANCELLED UNDERAGE ->		-65										
09	30 #	9	-0-	-21 B	-92	9	3			N	-0-					-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-112	11	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

05	1023 #	807	-0-	-216 B	-1263	807	3			N	-0-					-0-
06	990 #	777	-0-	-213 B	-1476	777	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	964	-0-	-59 B	-1535	964	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	932	-0-	-91 B	-1626	932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-631		CANCELLED UNDERAGE ->		-995										
09	960 #	805	-0-	-155 B	-786	805	3			N	-0-					-0-
10	961 #	1006	-0-	45 B	-741	1006	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

05	961 #	810	-0-	-151 B	-1194	810	3			N	-0-					-0-
06	990 #	437	-0-	-553 B	-1747	437	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	1085	-0-	62 B	-1685	1085	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	918	-0-	-105 B	-1790	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809		CANCELLED UNDERAGE ->		-981										
09	960 #	807	-0-	-153 B	-962	807	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	1045	-0-	22 B	-940	1045	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*10	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

05	904	R	391	-0-	-513 B	-0-	391	3		Y	-0-			24
06	470	R	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		Y	-0-			24
07	496	#	442	-0-	-54 B	-54	442	3		Y	-0-			24
08	496	#	440	-0-	-56 B	-110	440	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110														
09	420	#	423	-0-	3 B	-107	423	3		Y	-0-			24
10	434	#	437	-0-	3 B	-104	437	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

05	1090	R	357	-0-	-733 B	-0-	357	3		Y	-0-			54
06	439	R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		Y	-0-			54
07	434	#	420	-0-	-14 B	-14	420	3		Y	-0-			54
08	403	#	415	-0-	12 B	-2	415	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2														
09	450	#	397	-0-	-53 B	-55	397	3		Y	-0-			54
10	465	#	412	-0-	-53 B	-108	412	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

05	2139	#	2059	-0-	-80 B	-1307	2059	2		N	-0-			-0-
06	2070	#	1466	-0-	-604 B	-1911	1466	2		N	-0-			-0-
07	1922	#	1905	-0-	-17 B	-1928	1905	2		N	-0-			-0-
08	1922	#	1862	-0-	-60 B	-1988	1862	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1449 CANCELLED UNDERAGE -> -539														
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

05	DLQ G-10		429	-0-	429 B	909	429	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		422	-0-	422 B	1331	422	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		496	-0-	496 B	1827	496	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		414	-0-	414 B	2241	414	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2241														
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

05	682	#	554	-0-	-128 B	-605	554	2		N	-0-			-0-
06	660	#	412	-0-	-248 B	-853	412	2		N	-0-			-0-
07	558	#	602	-0-	44 B	-809	602	2		N	-0-			-0-
08	558	#	468	-0-	-90 B	-899	468	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -698 CANCELLED UNDERAGE -> -201														
09	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

05	1116	#	779	-0-	-337	B	-1313	779	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	514	-0-	-566	B	-1879	514	2			N	-0-					-0-
07	930	#	803	-0-	-127	B	-2006	803	2			N	-0-					-0-
08	930	#	793	-0-	-137	B	-2143	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1675 CANCELLED UNDERAGE -> -468																		
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

05	465	#	374	-0-	-91	B	-457	374	2			N	-0-					-0-
06	450	#	234	-0-	-216	B	-673	234	2			N	-0-					-0-
07	372	#	361	-0-	-11	B	-684	361	2			N	-0-					-0-
08	372	#	279	-0-	-93	B	-777	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -587 CANCELLED UNDERAGE -> -190																		
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

*05	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	318	2	26	9	N	24	24	0			1
*06	360	R	360	-0-	-0-	B	-0-	335	2	25	9	N	23	23	0			1
*07	383	R	383	-0-	-0-	B	-0-	355	2	28	9	N	25	25	0			1
*08	353	R	353	-0-	-0-	B	-0-	325	2	28	9	N	25	25	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

05	DLQ G-10		945	-0-	945	B	1319	945	2			Y	-0-					-0-
*06	1880	R	561	-0-	-1319	B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*07	1050	R	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1054	#	922	-0-	-132	B	-132	922	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -132																		
*09	930	#	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	DLQ G-10		932	-0-	932	B	2511	922	2	10	9	Y	9	10	0			2
06	DLQ G-10		564	-0-	564	B	3075	564	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		857	-0-	857	B	3932	857	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		704	-0-	704	B	4636	704	2			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4636																		
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	1320	-0-	-168 B	-751	1320	2			N	-0-					-0-
06	1410	#	1123	-0-	-287 B	-1038	1123	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	1418	-0-	-8 B	-1046	1418	2			N	-0-					-0-
08	1426	#	1350	-0-	-76 B	-1122	1350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-753		CANCELLED UNDERAGE ->		-369										
*09	1350	#	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05 DLQ G-10	41	-0-	41 B	174	23	2	18	9	Y	16	16	0			1
06 DLQ G-10	46	-0-	46 B	220	28	2	18	9	Y	16	16	0			1
07 DLQ G-10	53	-0-	53 B	273	38	2	15	9	Y	14	14	0			1
08 DLQ G-10	48	-0-	48 B	321	31	2	17	9	Y	15	15	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	321														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

05	930 #	775	-0-	-155 B	-427	775	2			N	-0-					-0-
06	900 #	525	-0-	-375 B	-802	525	2			N	-0-					-0-
07	930 #	824	-0-	-106 B	-908	824	2			N	-0-					-0-
08	930 #	840	-0-	-90 B	-998	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-726		CANCELLED UNDERAGE ->		-272											
09	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05 DLQ G-10	175	-0-	175 B	454	175	2			Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10	164	-0-	164 B	618	164	2			Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10	180	-0-	180 B	798	180	2			Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10	163	-0-	163 B	961	163	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	961														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

05	310 #	283	-0-	-27 B	-255	283	2			N	-0-					-0-
06	300 #	245	-0-	-55 B	-310	245	2			N	-0-					-0-
07	279 #	317	-0-	38 B	-272	317	2			N	-0-					-0-
08	279 #	181	-0-	-98 B	-370	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-250		CANCELLED UNDERAGE ->		-120											
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

05 DLQ G-10	1357	-0-	1357 B	3637	1356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06 DLQ G-10	1149	-0-	1149 B	4786	1149	2			Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10	949	-0-	949 B	5735	949	2			Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10	886	-0-	886 B	6621	886	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	6621														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	DLQ G-10		534	-0-	534 B	-316	534	2			Y	-0-					-0-
*06	21 R		337	-0-	316 B	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	651 #		637	-0-	-14 B	-14	637	2			Y	-0-					-0-
08	620 #		580	-0-	-40 B	-54	580	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -54																	
09	570 #		NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

05	DLQ G-10		717	-0-	717 B	2068	683	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10		578	-0-	578 B	2646	549	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10		711	-0-	711 B	3357	680	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10		656	-0-	656 B	4013	625	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4013																	
09	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

05	899 #		846	-0-	-53 B	-277	846	2			N	-0-					-0-
06	870 #		591	-0-	-279 B	-556	591	2			N	-0-					-0-
07	899 #		913	-0-	14 B	-542	913	2			N	-0-					-0-
08	899 #		703	-0-	-196 B	-738	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -661 CANCELLED UNDERAGE -> -77																	
09	870 #		NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1612 #		1034	-0-	-578 B	-1949	1034	2			N	-0-					-0-
06	1560 #		526	-0-	-1034 B	-2983	526	2			N	-0-					-0-
07	1209 #		990	-0-	-219 B	-3202	990	2			N	-0-					-0-
08	1209 #		840	-0-	-369 B	-3571	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2939 CANCELLED UNDERAGE -> -632																	
09	1170 #		NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 #	1818	-0-	-600	B	-1597	1818	2			N	-0-					-0-
06	2340 #	1050	-0-	-1290	B	-2887	1050	2			N	-0-					-0-
07	2201 #	1927	-0-	-274	B	-3161	1927	2			N	-0-					-0-
08	2201 #	1376	-0-	-825	B	-3986	1376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3576 CANCELLED UNDERAGE -> -410																	
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1225	-0-	1225	B	3867	1225	2			Y	-0-					-0-
*06	4717 R	850	-0-	-3867	B	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*07	1532 R	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
*08	2180 R	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	342	-0-	342	B	1640	338	2	4	9	Y	4					11
06	DLQ G-10	340	-0-	340	B	1980	340	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	448	-0-	448	B	2428	447	2	1	9	Y	1					12
08	DLQ G-10	415	-0-	415	B	2843	415	2			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2843																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					9
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					9

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 #	333	-0-	-225	B	-762	333	2			N	-0-					-0-
06	540 #	184	-0-	-356	B	-1118	184	2			N	-0-					-0-
07	403 #	317	-0-	-86	B	-1204	317	2			N	-0-					-0-
08	403 #	301	-0-	-102	B	-1306	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1023 CANCELLED UNDERAGE -> -283																	
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	713	-0-	-155 B	-629	713	2			N	-0-					-0-
06	840	#	453	-0-	-387 B	-1016	453	2			N	-0-					-0-
07	806	#	708	-0-	-98 B	-1114	708	2			N	-0-					-0-
08	806	#	596	-0-	-210 B	-1324	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1103		CANCELLED UNDERAGE ->		-221										
09	780	#	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

05	2077	#	1686	-0-	-391 B	-686	1686	2			N	-0-					-0-
06	2010	#	896	-0-	-1114 B	-1800	896	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1809	-0-	-237 B	-2037	1809	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	1213	-0-	-802 B	-2839	1213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2839														
09	1950	#	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	DLQ G-10		328	-0-	328 B	1012	328	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		416	-0-	416 B	1428	415	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10		514	-0-	514 B	1942	486	2	28	9	Y	25	24	0			1
08	DLQ G-10		445	-0-	445 B	2387	417	2	28	9	Y	25	25	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2387														
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	310	#	349	-0-	39 B	-97	349	2			N	-0-					-0-
06	300	#	272	-0-	-28 B	-125	272	2			N	-0-					-0-
07	341	#	381	-0-	40 B	-85	381	2			N	-0-					-0-
08	341	#	328	-0-	-13 B	-98	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41		CANCELLED UNDERAGE ->		-57										
09	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	778	-0-	-28	B	-381	778	2			N	-0-					-0-
06	780 #	475	-0-	-305	B	-686	475	2			N	-0-					-0-
07	744 #	751	-0-	7	B	-679	751	2			N	-0-					-0-
08	744 #	591	-0-	-153	B	-832	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -169																	
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	564	-0-	-366	B	-1091	564	2			N	-0-					-0-
06	900 #	256	-0-	-644	B	-1735	256	2			N	-0-					-0-
07	744 #	482	-0-	-262	B	-1997	482	2			N	-0-					-0-
08	682 #	401	-0-	-281	B	-2278	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -259																	
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 #	242	-0-	-37	B	-229	234	2	8	9	N	7					15
06	270 #	180	-0-	-90	B	-319	180	2			N	-0-					-0-
07	248 #	286	-0-	38	B	-281	286	2			N	-0-					-0-
08	248 #	204	-0-	-44	B	-325	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -238 CANCELLED UNDERAGE -> -87																	
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

05	1116 #	889	-0-	-227	B	-1208	889	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	540	-0-	-540	B	-1748	540	2		N	-0-			-0-
07	899 #	918	-0-	19	B	-1729	918	2		N	-0-			-0-
08	899 #	661	-0-	-238	B	-1967	661	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1467 CANCELLED UNDERAGE -> -500														
09	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	477	-0-	-112 B	-278	477	2			N	-0-					-0-
06	570	#	322	-0-	-248 B	-526	322	2			N	-0-					-0-
07	589	#	484	-0-	-105 B	-631	484	2			N	-0-					-0-
08	589	#	377	-0-	-212 B	-843	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-718		CANCELLED UNDERAGE ->		-125										
09	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1870	R	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*06	1158	R	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*07	2013	R	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*08	1409	R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1110	#	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	505	-0-	-53 B	-306	505	2			N	-0-					-0-
06	540	#	387	-0-	-153 B	-459	387	2			N	-0-					-0-
07	527	#	518	-0-	-9 B	-468	518	2			N	-0-					-0-
08	527	#	430	-0-	-97 B	-565	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-396		CANCELLED UNDERAGE ->		-169										
09	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	435	-0-	-61 B	-85	435	2			N	-0-					-0-
06	480	#	471	-0-	-9 B	-94	471	2			N	-0-					-0-
07	496	#	588	-0-	92 B	-2	588	2			N	-0-					-0-
08	496	#	464	-0-	-32 B	-34	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34														
09	450	#	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		823	-0-	823	B	2541	823	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		598	-0-	598	B	3139	598	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		794	-0-	794	B	3933	794	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		707	-0-	707	B	4640	707	2			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4640																		
09	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		672	-0-	672	B	-6317	672	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	537	-0-	537	B	-5780	537	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	707	-0-	707	B	-5073	707	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	645	-0-	-37	B	-5110	645	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -5073																		
09	660	# NO RPT		-0-	-660	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1107	-0-	1107	B	3428	1002	2	105	9	Y	95	94	0			5
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	B	4558	1029	2	101	9	Y	92	92	0			5
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	B	5988	1322	2	108	9	Y	98	99	0			4
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	B	7236	1154	2	94	9	Y	85	86	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7236																		
09	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1050	-0-	1050	B	2977	972	2	78	9	Y	71	71	0			3
06	DLQ G-10		933	-0-	933	B	3910	856	2	77	9	Y	70	69	0			4
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	B	5070	1105	2	55	9	Y	50	52	0			2
08	DLQ G-10		1028	-0-	1028	B	6098	973	2	55	9	Y	50	50	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6098																		
09	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1290	-0-	1290	B	3910	1290	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1110	-0-	1110	B	5020	1110	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1469	-0-	1469	B	6489	1469	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1374	-0-	1374	B	7863	1374	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7863																		
09	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	-0-	-0-	-651	B	-3954					N	9	13	0			2
06	270	#	3	-0-	-267	B	-4221	3	2			N	-0-					2
07	1054	#	5	-0-	-1049	B	-5270	5	2			N	-0-					2
08	1054	#	35	-0-	-1019	B	-6289	33	2	2	9	N	2					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3719 CANCELLED UNDERAGE -> -2570																		
09	1020	# NO RPT		-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					4
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		223	-0-	223	B	599	223	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		106	-0-	106	B	705	106	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		191	-0-	191	B	896	191	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	B	1057	161	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1057															
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	970	R	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
06	1080	#	858	-0-	-222	B	-222	858	2		N	-0-			-0-
07	1116	#	1053	-0-	-63	B	-285	1053	2		N	-0-			-0-
08	1116	#	940	-0-	-176	B	-461	940	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461															
09	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	#	775	-0-	-155	B	-592	775	2		N	-0-			-0-
06	900	#	541	-0-	-359	B	-951	541	2		N	-0-			-0-
07	837	#	831	-0-	-6	B	-957	831	2		N	-0-			-0-
08	837	#	594	-0-	-243	B	-1200	594	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -287															
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1087	-0-	-866	B	-2856	1087	2		N	-0-			-0-
06	1890	#	443	-0-	-1447	B	-4303	443	2		N	-0-			-0-
07	1705	#	384	-0-	-1321	B	-5624	384	2		N	-0-			-0-
08	1147	#	762	-0-	-385	B	-6009	762	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5756 CANCELLED UNDERAGE -> -253															
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7	#	-0-	-0-	-7	B	-128				N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-158				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	B	-189				N	-0-			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	B	-220				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -81															
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	958	-0-	-995 B	-3133	958	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	394	-0-	-1496 B	-4629	394	2			N	-0-					-0-
07	1519	#	583	-0-	-936 B	-5565	583	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	880	-0-	-236 B	-5801	880	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5399 CANCELLED UNDERAGE -> -402																	
09	990	#	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	670	-0-	-322 B	-1139	670	2			N	-0-					-0-
06	960	#	416	-0-	-544 B	-1683	416	2			N	-0-					-0-
07	775	#	693	-0-	-82 B	-1765	693	2			N	-0-					-0-
08	775	#	667	-0-	-108 B	-1873	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1502 CANCELLED UNDERAGE -> -371																	
09	750	#	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	691	-0-	-22 B	-231	691	2			N	-0-					-0-
06	690	#	476	-0-	-214 B	-445	476	2			N	-0-					-0-
07	713	#	714	-0-	1 B	-444	714	2			N	-0-					-0-
08	713	#	576	-0-	-137 B	-581	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -187																	
09	690	#	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	372	-0-	-31 B	-392	358	2	14	9	N	13	12	0			1
06	390	#	330	-0-	-60 B	-452	317	2	13	9	N	12	12	0			1
07	403	#	356	-0-	-47 B	-499	343	2	13	9	N	12	12	0			1
08	403	#	304	-0-	-99 B	-598	290	2	14	9	N	13	13	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -278																	
09	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		694	-0-	694 B	1340	660	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10		601	-0-	601 B	1941	572	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10		417	-0-	417 B	2358	386	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10		113	-0-	113 B	2471	82	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2471																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 #	1225	-0-	-542	B	-1986	1225	2		N	-0-			-0-
06	1710 #	756	-0-	-954	B	-2940	756	2		N	-0-			-0-
07	1395 #	1281	-0-	-114	B	-3054	1281	2		N	-0-			-0-
08	1395 #	870	-0-	-525	B	-3579	870	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2822 CANCELLED UNDERAGE -> -757														
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 #	1446	-0-	-414	B	-1467	1446	2		N	-0-			-0-
06	1800 #	973	-0-	-827	B	-2294	973	2		N	-0-			-0-
07	1674 #	1497	-0-	-177	B	-2471	1497	2		N	-0-			-0-
08	1674 #	1132	-0-	-542	B	-3013	1132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2372 CANCELLED UNDERAGE -> -641														
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

05	T. A.	235	-0-	235	B	492	235	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	178	-0-	178	B	670	178	2			Y	-0-					-0-
*07	882 R	212	-0-	-670	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	169	-0-	-110	B	-110	169	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110																	
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

05	DLQ G-10	239	-0-	239	B	402	211	2	28	9	Y	25	26	0			2
*06	566 R	164	-0-	-402	B	-0-	139	2	25	9	Y	23	23	0			2
*07	286 R	286	-0-	-0-	B	-0-	261	2	25	9	Y	23	23	0			2
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-310					Y	-0-	2	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310																	
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

05	DLQ G-10	1865	-0-	1865	B	4268	1865	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1279	-0-	1279	B	5547	1276	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10	2036	-0-	2036	B	7583	2021	2	15	9	Y	14	13	0			1
08	DLQ G-10	1438	-0-	1438	B	9021	1421	2	17	9	Y	15	15	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9021																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

05	DLQ G-10	1586	-0-	1586	B	3647	1552	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10	1259	-0-	1259	B	4906	1230	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10	1580	-0-	1580	B	6486	1549	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	B	7895	1378	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7895																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

05	961 #	915	-0-	-46	B	-462	881	2	34	9	N	31	31	1			1
06	930 #	750	-0-	-180	B	-642	721	2	29	9	N	26	26	1			1
07	961 #	775	-0-	-186	B	-828	744	2	31	9	N	28	28	1			1
08	961 #	792	-0-	-169	B	-997	761	2	31	9	N	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -673 CANCELLED UNDERAGE -> -324																	
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT					1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

05	2883 #	1990	-0-	-893	B	-3169	1990	2			N	-0-					-0-
06	2790 #	926	-0-	-1864	B	-5033	926	2			N	-0-					-0-
07	2387 #	1613	-0-	-774	B	-5807	1613	2			N	-0-					-0-
08	2046 #	1457	-0-	-589	B	-6396	1457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5732 CANCELLED UNDERAGE -> -664																	
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

05	DLQ G-10	782	-0-	782	B	2045	740	2	42	9	Y	38	39	1			1
06	DLQ G-10	661	-0-	661	B	2706	632	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10	517	-0-	517	B	3223	486	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10	376	-0-	376	B	3599	345	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3599																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

05	DLQ G-10	1348	-0-	1348	B	3915	1220	2	128	9	Y	116	114	0			6
06	DLQ G-10	1143	-0-	1143	B	5058	1020	2	123	9	Y	112	112	0			6
07	DLQ G-10	1410	-0-	1410	B	6468	1279	2	131	9	Y	119	120	0			5
08	DLQ G-10	1266	-0-	1266	B	7734	1132	2	134	9	Y	122	122	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7734																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3072	-0-	3072 B	10632	3071	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	10632					Y	-0-					-0-
*07	10632	R	-0-	-0-	-10632 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	#	-0-	-0-	-5425 B	-5425					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5425																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

05	DLQ G-10		1526	-0-	1526 B	4615	1492	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10		1491	-0-	1491 B	6106	1430	2	61	9	Y	55	53	1			3
07	DLQ G-10		2040	-0-	2040 B	8146	1951	2	89	9	Y	81	82	1			2
08	DLQ G-10		2023	-0-	2023 B	10169	1928	2	95	9	Y	86	85	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10169																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

05	DLQ G-10		471	-0-	471 B	1940	430	2	41	9	Y	37	38	1			1
06	DLQ G-10		174	-0-	174 B	2114	145	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10		170	-0-	170 B	2284	139	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10		169	-0-	169 B	2453	138	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2453																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

05	DLQ G-10		759	-0-	759 B	1672	725	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10		414	-0-	414 B	2086	385	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10		727	-0-	727 B	2813	696	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10		609	-0-	609 B	3422	578	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3422																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

05	DLQ G-10		148	-0-	148 B	638	114	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	DLQ G-10		128	-0-	128 B	766	99	2	29	9	Y	26	26	1			1
07	DLQ G-10		170	-0-	170 B	936	139	2	31	9	Y	28	28	1			1
08	DLQ G-10		169	-0-	169 B	1105	138	2	31	9	Y	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1105																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

05	1333	#	1065	-0-	-268 B	-1230	1065	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	709	-0-	-581 B	-1811	709	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1121	-0-	5 B	-1806	1121	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	845	-0-	-271 B	-2077	845	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460 CANCELLED UNDERAGE -> -617																	
09	1080	#	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	1065	-0-	-1136 B	-3276	1044	2	21	9	N	19	20	0			4
06	2130	#	409	-0-	-1721 B	-4997	409	2			N	-0-					4
07	1674	#	629	-0-	-1045 B	-6042	628	2	1	9	N	1					5
08	1333	#	645	-0-	-688 B	-6730	642	2	3	9	N	3					8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6175		CANCELLED UNDERAGE ->		-555										
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					8
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

05	3720	#	2873	-0-	-847 B	-1771	2871	2	2	9	N	2	5	0			-0-
06	3600	#	1937	-0-	-1663 B	-3434	1937	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2804	-0-	-916 B	-4350	2804	2			N	-0-					-0-
08	3720	#	3356	-0-	-364 B	-4714	3356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3978		CANCELLED UNDERAGE ->		-736										
09	3420	#	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

05	DLQ G-10		4644	-0-	4644 B	9020	4644	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3566	-0-	3566 B	12586	3566	2			Y	-0-					-0-
*07	16020		3453	-0-	-12567 B	19	3453	2			Y	-0-					-0-
*08	4827	R	4808	-0-	-19 B	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4350	#	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

05	434	#	362	-0-	-72 B	-251	362	2			N	-0-	2	0			-0-
06	420	#	224	-0-	-196 B	-447	224	2			N	-0-					-0-
07	372	#	290	-0-	-82 B	-529	290	2			N	-0-					-0-
08	372	#	287	-0-	-85 B	-614	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-547		CANCELLED UNDERAGE ->		-67										
09	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-547		CANCELLED UNDERAGE ->		-67										
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	DLQ G-10	465	-0-	465	B	1354	465	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	523	-0-	523	B	1877	523	3			Y	-0-					-0-
07	2494 R	617	-0-	-1877	B	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	573	-0-	-16	B	-16	573	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16																	
09	570 #	531	-0-	-39	B	-55	531	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	596	-0-	7	B	-48	596	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	DLQ G-10	971	-0-	971	B	1820	971	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1039	-0-	1039	B	2859	1039	3			Y	-0-					-0-
07	4485 R	1626	-0-	-2859	B	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
08	1516 R	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1294 R	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*10	1417 R	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	434 #	333	-0-	-101	B	-625	333	3			N	-0-					-0-
06	450 #	371	-0-	-79	B	-704	371	3			N	-0-					-0-
07	465 #	569	-0-	104	B	-600	569	3			N	-0-					-0-
*08	465 #	550	-0-	85	B	-515	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -237																	
09	360 #	457	-0-	97	B	-181	457	2			N	-0-					-0-
10	496 #	496	-0-	-0-	B	-181	496	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	DLQ G-10	388	-0-	388	B	1023	388	3			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	412	-0-	412	B	1435	412	3			Y	-0-					18
07	2041 R	606	-0-	-1435	B	-0-	606	3			Y	-0-					18
08	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			Y	-0-					18
*10	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			Y	-0-					18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	302	-0-	-70 B	-75	302	2			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360 B	-435					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403 B	-838					N	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403 B	-1241					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1236		CANCELLED UNDERAGE ->		-5										
09	390	#	396	-0-	6 B	-1230	396	2			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310 B	-1540					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

*04	DLQ G-10		553	-0-	553 B	1123	553	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		517	-0-	517 B	1640	509	3	8	9	Y	7					22
06	2168	R	528	-0-	-1640 B	-0-	528	3			Y	-0-					22
07	731	R	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					22
08	730	R	730	-0-	-0- B	-0-	713	3	17	9	Y	15					37
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	676	R	676	-0-	-0- B	-0-	670	3	6	9	Y	5					42
*10	614	R	614	-0-	-0- B	-0-	605	3	9	9	Y	8					50

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

*04	DLQ G-10		914	-0-	914 B	1950	913	3	1	9	Y	1					20
05	DLQ G-10		737	-0-	737 B	2687	733	3	4	9	Y	4					24
06	3061	R	374	-0-	-2687 B	-0-	374	3			Y	-0-					24
07	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			Y	-0-					24
08	930	#	577	-0-	-353 B	-353	577	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-353														
09	900	#	610	-0-	-290 B	-643	608	3	2	9	Y	2	17	1			9
10	744	#	941	-0-	197 B	-446	939	3	2	9	Y	2					11

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

*04	DLQ G-10		426	-0-	426 B	723	411	3	15	9	Y	14					17
05	DLQ G-10		372	-0-	372 B	1095	363	3	9	9	Y	8	15	1			10
*06	1425	R	330	-0-	-1095 B	-0-	330	3			Y	-0-					10
07	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	437	3	4	9	Y	4					14
08	527	#	412	-0-	-115 B	-115	412	3			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-115														
09	480	#	386	-0-	-94 B	-209	385	3	1	9	Y	1					15
10	434	#	394	-0-	-40 B	-249	388	3	6	9	Y	5					20

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

*04	DLQ G-10		608	-0-	608 B	717	608	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		489	-0-	489 B	1206	488	3	1	9	Y	1					4
06	1643	R	437	-0-	-1206 B	-0-	437	3			Y	-0-					4
07	521	R	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			Y	-0-					4
08	744	#	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744														
09	600	#	470	-0-	-130 B	-874	470	3			Y	-0-	2	1			2
10	527	#	1192	-0-	665 B	-209	1189	3	3	9	Y	3					5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	18	-0-	-106	B	-163	18	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	B	-283					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	B	-407					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	B	-531					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -531																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-531					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-531					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	62	#	18	-0-	-44	B	-44	18	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	B	-104					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	B	-166					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	B	-228					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -228																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-228					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-228					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

05	155	#	25	-0-	-130	B	-137	25	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	B	-287					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	B	-442					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	B	-597					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -597																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-597					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-597					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

05	341	#	10	-0-	-331	B	-3055	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-3085					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	B	-3240					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	B	-3395					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1877 CANCELLED UNDERAGE -> -1518																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1877					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	B	-1826	51	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

05	341	#	6	-0-	-335	B	-3263	6	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	B	-3533					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	B	-3812					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	B	-3874					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2686 CANCELLED UNDERAGE -> -1188																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2686					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2686					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-947					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-977					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1101					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1225					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-779		CANCELLED UNDERAGE ->	-446											
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-779					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-779					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

05	310	#	5	-0-	-305 B	-755	5	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180 B	-935					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155 B	-1090					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1214					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1214														
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1214					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1214					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

05	279	#	-0-	-0-	-279 B	-671					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120 B	-791					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124 B	-915					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-1039					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1039														
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1039					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1039					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

05	31	#	6	-0-	-25 B	-87	6	3			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-117					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-148					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-179					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131		CANCELLED UNDERAGE ->	-48											
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-161					N	-0-					-0-
10	6	#	-0-	-0-	-6 B	-167					N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	306	R	142	-0-	-164 B	-0-	141	3	1	9	Y	1	2	1			10
06	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	191	3	1	9	Y	1					11
07	155	#	114	-0-	-41 B	-41	112	3	2	9	Y	2	2	1			11
08	155	#	-0-	-0-	-155 B	-196					Y	2	2	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-196														
09	180	#	-0-	-0-	-180 B	-376					Y	2	2	1			11
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-562					Y	6	5	1			12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	R	101	-0-	-86 B	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	67	-0-	-57 B	-57	67	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-181					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -181																	
09	120	#	-0-	-0-	-120 B	-301					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93 B	-394					Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	278	-0-	-1 B	-1	278	3			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28 B	-29	242	3			N	-0-					-0-
07	279	#	116	-0-	-163 B	-192	116	3			N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279 B	-471					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -471																	
09	270	#	-0-	-0-	-270 B	-741					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279 B	-1020					N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	577	-0-	-136 B	-726	577	3			N	-0-					-0-
06	690	#	699	-0-	9 B	-717	699	3			N	-0-					-0-
07	713	#	455	-0-	-258 B	-975	455	3			N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1688					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1172 CANCELLED UNDERAGE -> -516																	
09	690	#	-0-	-0-	-690 B	-1862					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2575					N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	161	-0-	-149 B	-1052	161	3			N	-0-					-0-
06	210	#	129	-0-	-81 B	-1133	129	3			N	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29 B	-1162	188	3			N	-0-					-0-
08	217	#	200	-0-	-17 B	-1179	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -753 CANCELLED UNDERAGE -> -426																	
09	150	#	204	-0-	54 B	-699	204	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186 B	-885					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	407	-0-	-58 B	-660	407	3			N	-0-					19
06	600	#	385	-0-	-215 B	-875	385	3			N	-0-					19
07	620	#	584	-0-	-36 B	-911	584	3			N	-0-					19
08	620	#	530	-0-	-90 B	-1001	530	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -431 CANCELLED UNDERAGE -> -570																	
09	540	#	426	-0-	-114 B	-545	426	3			N	-0-					19
10	589	#	546	-0-	-43 B	-588	546	3			N	-0-					19

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	436	-0-	-60 B	-60	432	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	490	R	550	-0-	60 B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	467	-0-	-29 B	-29	467	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	447	-0-	-49 B	-78	447	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -78																	
09	480	#	415	-0-	-65 B	-143	413	2	2	4	Y	-0-					-0-
*10	590	R	733	-0-	143 B	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-951					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-951					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-951					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-951					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-951											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

05	2383	R	906	-0-	-1477	B	-0-	881	2	8	4	Y	15					21
								17	9									
06	898	R	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			Y	-0-	19	1			2
07	1395	#	231	-0-	-1164	B	-1164	231	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1395	#	265	-0-	-1130	B	-2294	265	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2294															
09	900	#	885	-0-	-15	B	-2309	847	2	6	4	Y	29	22	1			7
								32	9									
10	930	#	920	-0-	-10	B	-2319	828	2	92	9	Y	84	67	1			24

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

05 DLQ G-10			1993	-0-	1993	B	1959	1693	2	300	4	Y	-0-					-0-
06	3070	R	1111	-0-	-1959	B	-0-	928	2	183	4	Y	-0-					-0-
07	1085	#	969	-0-	-116	B	-116	969	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	760	-0-	-77	B	-193	760	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193															
09	750	#	804	-0-	54	B	-139	719	2	85	4	Y	-0-					-0-
*10	791	R	930	-0-	139	B	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

05	1312	R	521	-0-	-791	B	-0-	516	2	5	4	Y	-0-					-0-
06	719	R	719	-0-	-0-	B	-0-	555	2	164	9	Y	149	132	1			17
07	651	#	649	-0-	-2	B	-2	648	2	1	9	Y	1	15	1			3
08	651	#	389	-0-	-262	B	-264	389	2			Y	-0-	3	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-264															
09	660	#	351	-0-	-309	B	-573	347	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	682	#	563	-0-	-119	B	-692	563	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-34					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-34					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-34					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-34					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-34											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

05	DLQ G-10		220	-0-	220	B	304	220	3			Y	-0-					-0-
06	566	R	262	-0-	-304	B	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	116	-0-	-411	B	-411	116	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	836	-0-	309	B	-102	836	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102															
09	T. A.		363	-0-	363	B	261	363	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		80	-0-	80	B	341	80	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

05	1218	R	491	-0-	-727	B	-0-	487	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	460	R	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	626	R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	511	-0-	-78	B	-78	511	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78															
09	T. A.		578	-0-	578	B	500	575	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	T. A.		639	-0-	639	B	1139	639	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

05	DLQ G-10		462	-0-	462	B	762	458	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	1261	R	499	-0-	-762	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	546	R	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	563	R	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	510	#	499	-0-	11	B	-11	496	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	558	#	530	-0-	28	B	-39	530	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

05	946	R	317	-0-	-629	B	-0-	290	2	2	4	Y	23					27
								25	9									
06	310	R	310	-0-	-0-	B	-0-	291	2	19	9	Y	17	39	1			5
07	341	#	34	-0-	-307	B	-307	12	2	22	9	Y	20	21	1			4
08	341	#	274	-0-	-67	B	-374	272	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-374															
09	330	#	214	-0-	-116	B	-490	200	2	1	4	Y	12	10	1			3
								13	9									
10	310	#	211	-0-	-99	B	-589	200	2	11	9	Y	10	10	1			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

05	1626	R	607	-0-	-1019	B	-0-	601	2	6	4	Y	-0-					-0-
06	754	R	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	652	-0-	-61	B	-61	652	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	684	-0-	-29	B	-90	684	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90															
09	690	#	671	-0-	-19	B	-109	667	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	713	#	704	-0-	-9	B	-118	704	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1583					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1583					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1583					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-1583					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1583											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	R	663	-0-	-1016	B	-0-	657	2	6	4	Y	-0-					-0-
06	793	R	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	718	-0-	-26	B	-26	718	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	713	-0-	-31	B	-57	713	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-57															
09	780	#	680	-0-	-100	B	-157	676	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	806	#	707	-0-	-99	B	-256	707	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	B	-89	1224	2	33	9	Y	30					37
06	887	R	976	-0-	89	B	-0-	925	2	51	9	Y	46	74	1			9
07	1860	#	1466	-0-	-394	B	-394	1400	2	66	9	Y	60	61	1			8
08	1860	#	1346	-0-	-514	B	-908	1315	2	31	9	Y	28	32	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-908															
09	1380	#	1239	-0-	-141	B	-1049	1188	2	51	9	Y	46	44	1			6
10	1426	#	1260	-0-	-166	B	-1215	1221	2	39	9	Y	35	36	1			5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	579	-0-	114	B	-336	492	2	87	4	N	-0-					-0-
06	450	#	133	-0-	-317	B	-653	111	2	22	4	N	-0-					-0-
07	465	#	158	-0-	-307	B	-960	158	2			N	-0-					-0-
08	465	#	108	-0-	-357	B	-1317	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1317															
09	450	#	165	-0-	-285	B	-1602	148	2	17	4	N	-0-					-0-
10	465	#	374	-0-	-91	B	-1693	374	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	236	-0-	-229	B	-229	191	3	39	4	Y	5					6
								6	9									
06	550	R	779	-0-	229	B	-0-	660	3	88	4	Y	28	32	0			2
								31	9									
07	565	R	565	-0-	-0-	B	-0-	535	3	30	9	Y	27	28	0			1
08	508	R	508	-0-	-0-	B	-0-	479	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	493	R	493	-0-	-0-	B	-0-	410	3	58	4	Y	23	23	0			1
								25	9									
*10	561	R	561	-0-	-0-	B	-0-	533	3	3	4	Y	23	22	0			2
								25	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	R	1013	-0-	-1879 B	-0-	789	2	173	4	Y	46					57
							51	9									
06	790	R	790	-0-	-0- B	-0-	598	2	152	4	Y	36	82	1			11
							40	9									
07	710	R	710	-0-	-0- B	-0-	654	2	56	9	Y	51	52	1			10
08	657	R	657	-0-	-0- B	-0-	605	2	52	9	Y	47	50	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	#	636	-0-	-144 B	-144	526	2	62	4	Y	44	39	1			12
							48	9									
10	806	#	577	-0-	-229 B	-373	544	2	33	9	Y	30	31	1			11

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

05	DLQ G-10		146	-0-	146 B	-320	116	2	21	4	Y	8					10
							9	9									
06	0	#	64	-0-	64 B	-256	48	2	10	4	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	124	#	35	-0-	-89 B	-345	18	2	17	9	Y	15	14	1			3
08	155	#	139	-0-	-16 B	-361	124	2	15	9	Y	14	15	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -256																	
09	60	#	119	-0-	59 B	-46	73	2	9	4	Y	34	28	1			8
							37	9									
10	62	#	65	-0-	3 B	-43	53	2	12	9	Y	11	14	1			5

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

05	341	#	222	-0-	-119 B	-190	222	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330 B	-520					Y	-0-					-0-
07	341	#	158	-0-	-183 B	-703	158	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	169	-0-	-141 B	-844	169	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -844																	
09	DLQ G-10		228	-0-	228 B	-616	228	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		457	-0-	457 B	-159	457	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-378					Y	-0-					-0-
06	120	#	4	-0-	-116 B	-494	4	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124 B	-618					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-649					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -619 CANCELLED UNDERAGE -> -30																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

05	496	#	577	-0-	81 B	-647	577	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	395	-0-	35 B	-612	392	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	403	#	462	-0-	59 B	-553	458	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	589	#	692	-0-	103 B	-450	613	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -200 CANCELLED UNDERAGE -> -250																	
09	DLQ G-10		327	-0-	327 B	127	324	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		375	-0-	375 B	502	372	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	R	352	-0-	-228	-0-	308	3	9	4	Y	32	37	1			4
							35	9									
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	531	3	23	9	Y	21	19	1			6
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	462	3	20	9	Y	18	20	1			4
*09	556	R	556	-0-	-0-	-0-	509	3	5	4	Y	38	31	1			11
							42	9									
*10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	384	3	32	9	Y	29	31	1			9

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	135	3	35	9	Y	32	40	1			4
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	135	3	35	9	Y	32	29	1			7
07	186	#	54	-0-	-132	-0-	15	3	39	9	Y	35	32	1			10
08	186	#	43	-0-	-143	-0-	10	3	33	9	Y	30	33	1			7
09	180	#	33	-0-	-147	-0-	3	3	30	9	Y	27	26	1			8
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27	26	1			9

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

05	682	#	333	-0-	-349	-0-	313	3	20	9	Y	18	20	1			2
06	660	#	42	-0-	-618	-0-	31	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	651	#	59	-0-	-592	-0-	38	3	21	9	Y	19	16	1			5
08	527	#	78	-0-	-449	-0-	50	3	28	9	Y	25	24	1			6
09	360	#	66	-0-	-294	-0-	47	3	19	9	Y	17	18	1			5
10	341	#	87	-0-	-254	-0-	69	3	18	9	Y	16	16	1			5

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2604	#	2280	-0-	-324	-0-	2216	3	64	9	Y	58	70	1			7
06	2520	#	2245	-0-	-275	-0-	2164	3	81	9	Y	74	65	1			16
07	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	2557	3	110	9	Y	100	88	1			28
08	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2596	3	88	9	Y	80	89	1			19
*09	2168	R	2168	-0-	-0-	-0-	2111	3	57	9	Y	52	56	1			15
*10	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2576	3	40	9	Y	36	40	1			11

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	342	3	10	4	Y	25	28	1			3
							28	9									
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	401	3	59	9	Y	54	45	1			12
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	Y	43	43	1			12
08	474	R	474	-0-	-0-	-0-	440	3	34	9	Y	31	36	1			7
09	450	#	341	-0-	-109	-0-	314	3	3	4	Y	22	23	1			6
							24	9									
10	527	#	514	-0-	-13	-0-	481	3	33	9	Y	30	27	1			9

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

05	1457	#	1312	-0-	-145	-0-	1255	3	36	4	Y	19	25	1			2
							21	9									
06	1410	#	921	-0-	-489	-0-	899	3	22	9	Y	20	18	1			4
07	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2050	3	24	9	Y	22	20	1			6
08	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2027	3	22	9	Y	20	21	1			5
*09	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	3	22	4	Y	17	17	1			5
							19	9									
*10	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	16	1			5

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		551	-0-	551	1802	551	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	DLQ G-10		359	-0-	359	2161	359	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		616	-0-	616	2777	616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		617	-0-	617	3394	617	2			Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	733	-0-	733	2036	733	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	395	-0-	395	2431	395	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	603	-0-	603	3034	603	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	541	-0-	541	3575	541	2			Y	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2282	-0-	2282	6924	2282	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	8713	1789	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	11208	2495	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	13386	2178	2			Y	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	4969	1772	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	6258	1289	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	8112	1854	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	9541	1429	2			Y	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		244	-0-	244	385	218	2	26	9	Y	24	23	0			2
06	DLQ G-10		295	-0-	295	680	260	2	35	9	Y	32	31	0			3
07	DLQ G-10		350	-0-	350	1030	320	2	30	9	Y	27	28	0			2
08	DLQ G-10		329	-0-	329	1359	298	2	31	9	Y	28	29	0			1
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

*05	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*07	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	1655	-0-	-608	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	2190	#	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	DLQ G-10		337	-0-	337	1109	62 7	1 9	268	3	Y	6					17
06	DLQ G-10		361	-0-	361	1470	60 7	1 9	294	3	Y	6					23
07	1927	R	457	-0-	-1470	-0-	62 8	1 9	387	3	Y	7					30
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	244	3	Y	8					38
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	60 6	1 9	207	2	Y	5					43
*10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	364	2	Y	8					51

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		642	-0-	642	1497	639	3	3	9	Y	3					97
05	DLQ G-10		566	-0-	566	2063	562	3	4	9	Y	4					101
06	2383	R	320	-0-	-2063	-0-	312	3	8	9	Y	7					108
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					108
08	713	#	646	-0-	-67	-0-	637	3	9	9	Y	8					116
09	630	#	561	-0-	-69	-0-	553	3	8	9	Y	7	80	1			43
10	558	#	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-					43

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10		489	-0-	489	489	488	3	1	9	Y	1					52
06	DLQ G-10		312	-0-	312	801	312	3			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1353	552	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2081	728	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		582	-0-	582	2663	580	3	2	9	Y	2	36	1			18
10	DLQ G-10		172	-0-	172	2835	172	3			Y	-0-					18

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	#	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					39
05	1240	#	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					39
06	1290	#	525	-0-	-765	-0-	525	3			N	-0-					39
07	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					39
08	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					39
09	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					39
10	1333	#	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	453	-0-	-384	-0-	453	3			Y	-0-					31
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					31
07	992	#	128	-0-	-864	-0-	128	3			Y	-0-					31
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					31
10	T. A.		90	-0-	90	264	90	3			Y	-0-					31

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	805	R	236	-0-	-569	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

05	4249	R	1043	-0-	-3206	-0-	1014	2	9	4	Y	18					28
							20	9									
06	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1435	2	77	9	Y	70	87	1			11
07	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	2109	2	205	9	Y	186	166	1			31
08	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2090	2	164	9	Y	149	157	1			23
09	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	4	Y	72	73	1			22
							79	9									
10	2046	#	1919	-0-	-127	-0-	1846	2	73	9	Y	66	65	1			23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	R	636	-0-	-719	-0-	630	2	6	4	Y	-0-					-0-
06	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
09	779	R	779	-0-	-0-	-0-	774	2	5	4	Y	-0-					-0-
*10	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	R	720	-0-	-408	-0-	706	2	7	4	Y	6					10
							7	9									
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	21	1			3
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75	66	1			12
08	713	#	517	-0-	-196	-0-	485	2	32	9	Y	29	36	1			5
09	690	#	422	-0-	-268	-0-	374	2	2	4	Y	42	36	1			11
							46	9									
10	775	#	440	-0-	-335	-0-	399	2	41	9	Y	37	35	1			13

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	R	98	-0-	-222	-0-	97	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	R	17	-0-	-242	-0-	11	2	6	9	Y	5					9
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	77	2	20	4	Y	12	19	1			2
							13	9									
07	155	#	100	-0-	-55	-0-	96	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	109	2	1	4	Y	16	12	1			4
							18	9									
*10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	Y	15	14	1			5

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	R	499	-0-	-1220	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	R	343	-0-	-840	-0-	333	2	10	9	Y	9					188
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					193
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8					201
08	465	#	442	-0-	-23	-0-	430	2	12	9	Y	11					212
09	390	#	376	-0-	-14	-0-	369	2	7	9	Y	6					218
10	465	#	437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	161	1	2	8	64

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	R	347	-0-	-755	-0-	346	2	1	9	Y	1					43
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					44
07	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					44
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					44
09	360	#	333	-0-	-27	-0-	327	2	6	9	Y	5					49
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					49

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	R	347	-0-	-761	-0-	346	2	1	9	Y	1					99
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					100
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					100
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					100
09	360	#	338	-0-	-22	-0-	327	2	11	9	Y	10					110
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					110

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		951	-0-	951	1923	680	2	271	9	Y	246	245	1			9
06	SWR 10		355	-0-	355	2278	124	2	231	9	Y	210	209	1			10
07	SWR 10		911	-0-	911	3189	690	2	221	9	Y	201	206	1			5
08	SWR 10		1011	-0-	1011	4200	804	2	207	9	Y	188	187	1			6
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27	-0-	27	193	27	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		89	-0-	89	282	89	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		130	-0-	130	412	130	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		122	-0-	122	534	120	2	2	9	Y	2					4
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	554	3	16	4	Y	58	75	1			7
							64	9									
06	540	#	323	-0-	-217	-0-	257	3	66	9	Y	60	54	1			13
07	798	R	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	Y	63	58	1			18
08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	718	3	56	9	Y	51	57	1			12
*09	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2064	3	20	4	Y	68	60	1			20
							75	9									
*10	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1908	3	74	9	Y	67	66	1			21

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

05	372	#	164	-0-	-208	-0-	132	3	4	4	Y	25	38	1			3
							28	9									
06	360	#	52	-0-	-308	-0-	31	3	21	9	Y	19	18	1			4
07	341	#	129	-0-	-212	-0-	105	3	24	9	Y	22	20	1			6
08	341	#	186	-0-	-155	-0-	164	3	22	9	Y	20	21	1			5
09	300	#	172	-0-	-128	-0-	155	3	2	4	Y	14	15	1			4
							15	9									
*10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	227	3	19	9	Y	17	16	1			5

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

05	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1837	3	53	4	Y	-0-					-0-
06	1500	#	1498	-0-	-2	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
07	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3015	3	8	9	Y	7	5	1			2
08	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2465	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1500	#	1436	-0-	-64	-0-	1392	3	14	4	Y	27	21	1			8
							30	9									
10	1550	#	1492	-0-	-58	-0-	1455	3	37	9	Y	34	31	1			11

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1209	#	366	-0-	-843	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
	WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 168	RRCID -> 178338	COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144				
05	2139	#	1587	-0-	-552	-0-	1579	2	8	9	N	7	13	0			1
06	2070	#	1537	-0-	-533	-0-	1537	2			N	-0-	1	0			-0-
07	2139	#	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*08	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 843	RRCID -> 187218	COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142				
05	DLQ G-10		753	-0-	753	2579	753	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	DLQ G-10		545	-0-	545	3124	545	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		684	-0-	684	3808	684	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4581	773	2			Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 137	RRCID -> 191020	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635				
05	DLQ G-10		872	-0-	872	2662	872	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	3366	704	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		885	-0-	885	4251	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		800	-0-	800	5051	800	2			Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		286	-0-	286	857	49	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	1064	48	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	1348	R	284	-0-	-1064	-0-	65	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	183	-0-	-87	-0-	44	1	139	2	Y	-0-					-0-
*10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	66	1	347	2	Y	-0-					-0-
	BARNSLEY, M. L.				WELL #: 1	RRCID -> 288726	COMPL. DATE 12/21/2019				TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216				
05	465	#	247	-0-	-218	-0-	32	1	158	3	N	52					90
							57	9									
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	N	30	70	1			50
							33	9									
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	38					88
							42	9									
08	279	#	8	-0-	-271	-0-	2	1	6	3	N	-0-	77	1			11
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	44	1	137	2	N	-0-					11
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	R	101	-0-	-247	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	732	2	26	9	N	24	24	0			1
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	660	2	25	9	N	23	23	0			1
*07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	745	2	28	9	N	25	25	0			1
08	744	#	734	-0-	-10	-0-	706	2	28	9	N	25	25	0			1
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

*05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	718	2	40	9	N	36	35	0			2
*06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	635	2	39	9	N	35	35	0			2
*07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	877	2	41	9	N	37	37	0			2
*08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	931	2	53	9	N	48	48	0			2
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					2
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

05	SWR 10		996	-0-	996	81530	944	2	52	9	Y	47	47	0			2
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	81530					Y	NO RPT					2
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	81530					Y	NO RPT					2
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	81530					Y	NO RPT					2
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

05	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	990	2	234	9	Y	213	218	0			10
06	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2608	1061	2	323	9	Y	294	292	0			12
07	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4820	1869	2	343	9	Y	312	310	0			14
08	DLQ G-10	1503	-0-	1503	6323	1177	2	326	9	Y	296	302	0			8
09	DLQ G-10	1232	-0-	1232	7555	964	2	268	9	Y	244	243	0			9
10	DLQ G-10	1664	-0-	1664	9219	1337	2	327	9	Y	297	276	0			30

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	56	79	1			6
							62	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	51	3	40	9	Y	36	34	1			8
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	248	3	23	9	Y	21	23	1			6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	Y	16	18	1			4
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	Y	9	10	1			3
							10	9									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	205	3	36	9	Y	33	25	1			11

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		31	-0-	31	66	31	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30	-0-	30	96	30	2			Y	-0-					-0-
*07	140	X	44	-0-	-96	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	342	2	84	9	N	76	75	0			6
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	367	2	76	9	N	69	69	0			6
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	384	2	83	9	N	75	75	0			6
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	359	2	89	9	N	81	79	0			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2707	N	772	-0-	-1935	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	1606	-0-	-1494	1125	1606	2			Y	-0-					-0-
*06	2557	N	1432	-0-	-1125	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

05	SWR 10		1934	-0-	1934	4126	1794	2	140	9	N	127	132	0			10
06	SWR 10		1850	-0-	1850	5976	1722	2	128	9	N	116	115	0			10
07	SWR 10		2671	-0-	2671	8647	2532	2	139	9	N	126	125	0			11
08	SWR 10		2069	-0-	2069	10716	1920	2	149	9	N	135	132	0			14
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					1
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					1
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					2
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2107	-0-	2107	2107	2107	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3917	1810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1312	-0-	1312	5229	1312	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1583	2	56	9	N	51	52	0			4
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	975	2	51	9	N	46	46	0			4
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	720	2	54	9	N	49	49	0			4
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1198	2	61	9	N	55	53	0			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

05	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	3	42	4	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	3	10	4	Y	7	5	1			2
							8	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	3	10	9	Y	9	8	1			3

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1	9	Y	1					46
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4					50
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					50
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					50
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					50
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	34	1			19
10	558	N	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	1					20

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1955	3	3	9	N	3	2	1			1
10	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	3	3	1			1

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-
*10	2153	N	1818	-0-	-335	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	87	2	19	4	Y	56	47	1			19
							62	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	14	4	Y	53	60	1			12
							58	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	116	2	64	9	Y	58	51	1			19
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	118	2	73	9	Y	66	71	1			14
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	124	2	74	9	Y	67	61	1			20
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	84	2	61	9	Y	55	60	1			15

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

05	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5280	X	3988	-0-	-1292	-0-	3985	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	3			Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	38	-0-	38	38	29	2	9	9	N	8					17
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					17
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					17
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					17
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	4127	-0-	4127	113861	4127	2			N	-0-					4
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	113861					N	NO RPT					4
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	113861					N	NO RPT					4
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	113861					N	NO RPT					4
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	3049	2	2961	9	N	2692	2923	1	7	8	739
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1101	2	1153	9	N	1048	730	1	3	8	1054
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	2459	2	2739	9	N	2490	2739	1	6	8	799
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1700	2	2134	9	N	1940	1632	1	5	8	1102
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1790	2	1614	9	N	1467	1809	1	6	8	754
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2002	9	N	1820	1410	1	8	8	1156

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5715	X	4085	-0-	-1630	-0-	2942	2	1143	9	N	1039	1263	1	3	8	494
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2316	2	894	9	N	813	734	1	3	8	570
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4012	2	652	9	N	593	697	1	4	8	462
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	7206	2	1151	9	N	1046	847	1	3	8	658
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4445	2	242	9	N	220	363	1	10	8	505
*10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7229	2	768	9	N	698	690	1	15	8	498

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

05	2852 X	1407	-0-	-1445	-0-	55	4	1352	9	Y	1229	1225	0	3	8	11
06	2730 X	674	-0-	-2056	-0-	28	4	646	9	Y	587	576	0	16	8	6
07	2821 X	370	-0-	-2451	-0-	15	4	355	9	Y	323	326	0			3
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	3	0	1	8	-0-
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	2678	2	124	4	Y	2698	2656	0	7	8	35
						2968	9									
*10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	4492	2	128	4	Y	2736	2736	0	4	8	31
						3010	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	3882	2	1363	9	Y	1239	1235	1	14	8	297
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	3982	2	1219	9	Y	1108	1163	1	16	8	226
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	6430	2	1672	9	Y	1520	1375	1	16	8	355
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	6317	2	1130	9	Y	1027	1097	1	9	8	276
09	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	6629	2	1312	9	Y	1193	1245	1	10	8	214
*10	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6466	2	1254	9	Y	1140	1206	1	7	8	141

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1096	2	856	9	Y	778	777	0	1	8	4
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4514	2	1289	9	Y	1172	1164	0	7	8	5
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3637	2	1020	9	Y	927	922	0	5	8	5
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4891	2	1249	9	Y	1135	1132	0	3	8	5
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	6805	2	1474	9	Y	1340	1333	0	5	8	7
*10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	5334	2	1284	9	Y	1167	1164	0	4	8	6

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

05	17918	X	15674	-0-	-2244	-0-	12961	3	130	4	N	2348	2359	0	15	8	483
							2583	9									
06	17130	X	15294	-0-	-1836	-0-	13032	3	117	4	N	1950	1881	0	15	8	537
							2145	9									
07	17701	X	15368	-0-	-2333	-0-	12813	3	122	4	N	2212	2187	0	7	8	555
							2433	9									
08	16151	X	14951	-0-	-1200	-0-	12680	3	119	4	N	1956	1990	0	14	8	507
							2152	9									
09	15630	X	13662	-0-	-1968	-0-	10788	3	154	4	N	2473	2415	0	23	8	542
							2720	9									
10	15810	X	15656	-0-	-154	-0-	12243	3	167	4	N	2951	2914	0	11	8	568
							3246	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

05	97216	X	32824	-0-	-64392	-0-	23516	3	9308	9	Y	8462	8306	0	156	8	-0-
06	86190	X	26549	-0-	-59641	-0-	19001	3	7548	9	N	6862	6770	0	92	8	-0-
07	87172	X	16666	-0-	-70506	-0-	11530	3	5136	9	N	4669	4516	0	153	8	-0-
08	49507	X	752	-0-	-48755	-0-	554	3	198	9	N	180	119	0	61	8	-0-
09	31770	X	11212	-0-	-20558	-0-	7469	3	3743	9	N	3403	3309	0	94	8	-0-
10	32829	X	6049	-0-	-26780	-0-	4017	3	2032	9	N	1847	1784	0	63	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	308	2	405	9	Y	368	423	1	3	8	88
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	280	2	893	9	Y	812	826	1	7	8	67
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	318	2	1227	9	Y	1115	1042	1	25	8	115
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	416	2	1905	9	Y	1732	1656	1	14	8	177
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	414	2	2349	9	Y	2135	2124	1	26	8	162
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	436	2	2283	9	Y	2075	2012	1	24	8	201

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

05	29295	X	16295	-0-	-13000	-0-	12243	3	4052	9	Y	3684	3636	0	48	8	-0-
06	28350	X	13194	-0-	-15156	-0-	9700	3	3494	9	N	3176	3148	0	28	8	-0-
07	27218	X	11757	-0-	-15461	-0-	8335	3	3422	9	N	3111	3073	0	38	8	-0-
08	23002	X	19420	-0-	-3582	-0-	14242	3	5178	9	N	4707	4634	0	73	8	-0-
09	22170	X	11885	-0-	-10285	-0-	10636	3	1249	9	N	1135	1110	0	25	8	-0-
*10	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	12836	3	4769	9	N	4335	4282	0	53	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

05	7347	X	7312	-0-	-35	-0-	6177	2	1135	9	N	1032	733	1			529
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	6657	2	1008	9	N	916	1286	1			159
07	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	15567	2	1097	9	N	997	724	1	10	8	422
08	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	21548	3	1458	9	N	1325	1284	1	12	8	451
09	7680	X	4762	-0-	-2918	-0-	3718	3	1044	9	N	949	1108	1	7	8	285
10	8029	X	2741	-0-	-5288	-0-	1527	3	1214	9	N	1104	927	1	4	8	458

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10459 - 15159

*11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	759	1	6224	3	Y	967	890	1			189
							106	4	1064	9							
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	586	1	2567	3	Y	1319	1432	1			76
							104	4	1451	9							
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	555	1	1269	3	Y	1218	1149	1			145
							60	4	1340	9							
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	576	1	1740	3	Y	1072	1091	1			126
							70	4	1179	9							
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	651	1	1537	3	Y	1169	1178	1			117
							131	4	1286	9							
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	623	1	1038	3	Y	1093	1067	1			143
							149	4	1202	9							
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	666	1	1032	3	Y	1023	1076	1			90
							100	4	1125	9							
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	825	1	739	3	Y	1044	1010	1			124
							291	4	1148	9							
*07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	875	1	600	3	Y	782	823	1			83
							172	4	860	9							
*08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	861	1	473	3	Y	547	573	1			57
							246	4	602	9							
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	830	1	990	3	Y	266	289	1			34
							204	4	293	9							
*10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	804	1	196	3	Y	205	217	1			22
							114	4	226	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10626 - 16548

05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1564	1	4179	3	Y	1190	1187	0			53
							235	4	1309	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1519	1	504	3	Y	1106	1083	0			76
							536	4	1217	9							
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1646	1	1790	3	Y	1003	1046	0			33
							324	4	1103	9							
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1629	1	1639	3	Y	1339	1318	0			54
							466	4	1473	9							
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1516	1	938	3	Y	1220	1231	0			43
							374	4	1342	9							
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1490	1	212	4	Y	1368	1366	0			45
							1505	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 10663 - 14669

05	44330	X	8861	-0-	-35469	-0-	732	1	7323	3	Y	633	639	0			51
							110	4	696	9							
06	42900	X	9115	-0-	-33785	-0-	715	1	7487	3	Y	601	613	0			39
							252	4	661	9							
07	44330	X	9163	-0-	-35167	-0-	757	1	7589	3	Y	607	605	0			41
							149	4	668	9							
08	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	753	1	7289	3	Y	650	636	0			55
							216	4	715	9							
09	9120	X	8966	-0-	-154	-0-	710	1	7392	3	Y	626	617	0			64
							175	4	689	9							
10	9424	X	8760	-0-	-664	-0-	687	1	7290	3	Y	623	650	0			37
							98	4	685	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1214	1	6462	3	Y	1942	1952	0			86
							182	4	2136	9							
06	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	1325	1	10052	3	Y	1716	1684	0			118
							468	4	1888	9							
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	1358	1	8858	3	Y	1602	1668	0			52
							267	4	1762	9							
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1235	1	6291	3	Y	1585	1574	0			63
							353	4	1744	9							
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1112	1	5057	3	Y	1318	1335	0			46
							274	4	1450	9							
*10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	1195	1	6358	3	Y	1116	1125	0			37
							170	4	1228	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	847	1	6541	3	Y	1913	1946	0			84
							127	4	2104	9							
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	799	1	5793	3	Y	1842	1793	0			133
							282	4	2026	9							
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	841	1	5919	3	Y	1726	1764	0			95
							165	4	1899	9							
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	834	1	5898	3	Y	1753	1775	0			73
							239	4	1928	9							
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	771	1	5463	3	Y	1794	1762	0			105
							190	4	1973	9							
*10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	763	1	5326	3	Y	1768	1790	0			83
							108	4	1945	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

05	48794	X	16302	-0-	-32492	-0-	1230	1	11358	3	Y	3209	3274	0			141
							184	4	3530	9							
06	47220	X	14561	-0-	-32659	-0-	1141	1	9674	3	Y	3039	2961	0			219
							403	4	3343	9							
07	48794	X	14493	-0-	-34301	-0-	1198	1	9792	3	Y	2970	3025	0			164
							236	4	3267	9							
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1180	1	9802	3	Y	2804	2851	0			117
							338	4	3084	9							
09	16890	X	11846	-0-	-5044	-0-	1048	1	7672	3	Y	2607	2571	0			153
							258	4	2868	9							
10	16306	X	10999	-0-	-5307	-0-	1019	1	6916	3	Y	2654	2683	0			124
							145	4	2919	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53382	X	8589	-0-	-44793	-0-	833	1	5905	3	Y	1569	1591	0			69
							125	4	1726	9							
06	51660	X	7518	-0-	-44142	-0-	773	1	4701	3	Y	1610	1563	0			116
							273	4	1771	9							
07	53382	X	7394	-0-	-45988	-0-	809	1	4697	3	Y	1572	1601	0			87
							159	4	1729	9							
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	848	1	6205	3	Y	1561	1583	0			65
							243	4	1717	9							
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	811	1	5566	3	Y	1577	1550	0			92
							200	4	1735	9							
10	8587	X	7017	-0-	-1570	-0-	835	1	4238	3	Y	1659	1674	0			77
							119	4	1825	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	811	1	2176	3	Y	2113	2105	0			158
							122	4	2324	9							
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	844	1	3802	3	Y	1942	1955	0			145
							298	4	2136	9							
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	916	1	4685	3	Y	1823	1799	0			169
							180	4	2005	9							
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	916	1	5127	3	Y	1796	1824	0			141
							262	4	1976	9							
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	857	1	4776	3	Y	1746	1780	0			107
							211	4	1921	9							
*10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	848	1	4377	3	Y	1837	1813	0			131
							121	4	2021	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	686	1	10802	3	Y	569	568	0			49
							103	4	626	9							
*06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	624	1	9253	3	Y	550	540	0			59
							220	4	605	9							
*07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	644	1	9163	3	Y	462	463	0			58
							127	4	508	9							
*08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	639	1	9331	3	Y	470	494	0			34
							183	4	517	9							
*09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	603	1	9055	3	Y	481	460	0			55
							149	4	529	9							
*10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	620	1	9624	3	Y	425	436	0			44
							88	4	468	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	6226	3	440	4	Y	389	436	1			30
							428	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	7080	3	894	4	Y	628	588	1			70
							691	9									
07	8494	X	5790	-0-	-2704	-0-	5092	3	480	4	Y	198	253	1			15
							218	9									
08	7347	X	448	-0-	-6899	-0-	129	3	269	4	Y	45	58	1			2
							50	9									
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	7347	X	56	-0-	-7291	-0-	43	4	13	9	Y	12	9	1			3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		53703	-0-	53703	53703	39384	3	14319	9	N	13017	12745	0	272
08	SHUT IN		202914	-0-	202914	256617	80	1	140517	3	N	56109	55800	0	581
							597	4	61720	9					
*09	SHUT IN		226885	-0-	226885	483502	332	1	174183	3	N	46092	46185	0	488
							1669	4	50701	9					
*10	612785	X	129283	-0-	-483502	-0-	444	1	92709	3	N	31775	31744	0	519
							1177	4	34953	9					

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

05	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	40	1	21113	2	N	1911	2118	1	489
							2102	9							
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	40	1	10958	2	N	820	717	1	592
							902	9							
07	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	50	1	24590	2	N	1391	1582	1	401
							1530	9							
08	28805	X	28805	-0-	-0-	-0-	50	1	26915	2	N	1673	1397	1	677
							1840	9							
*09	11460	X	3798	-0-	-7662	-0-	3620	2	178	9	N	162	358	1	481
*10	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	40	1	16403	2	N	1171	909	1	743
							1288	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4812	2	245	9	N	223	172	1			237
06	4830	X	1672	-0-	-3158	-0-	1604	2	68	9	N	62					299
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					299
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	169	1			130
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					130
10	1771	X	-0-	-0-	-1771	-0-					N	-0-					130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	80	1	5720	2	N	865	1065	1			400
							952	9									
06	6960	X	4582	-0-	-2378	-0-	130	1	3861	2	N	537	533	1			404
							591	9									
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	125	1	6795	2	N	892	701	1			595
							981	9									
08	7192	X	37	-0-	-7155	-0-	37	2			N	-0-	171	1			424
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					424
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					424

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-					383
06	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					383
07	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					383
08	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					383
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
06	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	1866	-0-	-2071	-0-	36	1	1102	2	N	661	659	0			2
							1	4	727	9							
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	102	1	3227	2	N	2028	2019	0			11
							6	4	2231	9							
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	82	1	2618	2	N	432	441	0			2
							475	9									
10	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	44	1	1452	2	N	77	79	0			-0-
							2	4	85	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		112985	-0-	112985	112985	2333	1	87157	2	N	21359	21098	0			261
							23495	9									
*08	SHUT IN		233922	-0-	233922	346907	5265	1	192631	2	N	32751	32873	0			139
							36026	9									
*09	SHUT IN		172316	-0-	172316	519223	4212	1	144710	2	N	21267	21323	0			83
							23394	9									
*10	714325	X	195102	-0-	-519223	-0-	4771	1	169060	2	N	19337	19328	0			92
							21271	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

05	95356	X	76560	-0-	-18796	-0-	1972	1	61768	2	N	11614	11617	0			48
							45	4	12775	9							
06	92280	X	77871	-0-	-14409	-0-	1959	1	63515	2	N	10408	10423	0			33
							948	4	11449	9							
07	95356	X	76767	-0-	-18589	-0-	1992	1	62951	2	N	10683	10679	0			37
							73	4	11751	9							
08	95356	X	75031	-0-	-20325	-0-	1930	1	61025	2	N	10872	10849	0			60
							117	4	11959	9							
*09	91620	X	68976	-0-	-22644	-0-	1873	1	57800	2	N	8427	8448	0			39
							33	4	9270	9							
10	80476	X	53691	-0-	-26785	-0-	1402	1	43461	2	N	7969	7965	0			43
							62	4	8766	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	203	0			78
*08	SHUT IN		42473	-0-	42473	42473	376	1	15526	2	Y	24143	24075	0			146
							14	4	26557	9							
09	SHUT IN		61301	-0-	61301	103774	780	1	30204	2	Y	27476	27501	0			121
							93	4	30224	9							
10	198493	X	15465	-0-	-183028	-0-	235	1	7456	2	Y	7044	7106	0			59
							26	4	7748	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

05	SHUT IN		80180	-0-	80180	80271	1801	1	56653	2	N	19715	19619	0	2	8	94
							39	4	21687	9							
06	SHUT IN		89875	-0-	89875	170146	1998	1	65020	2	N	19898	19955	0	1	8	36
							969	4	21888	9							
07	SHUT IN		119221	-0-	119221	289367	2854	1	90237	2	N	23660	23607	0			89
							104	4	26026	9							
08	SHUT IN		130946	-0-	130946	420313	3222	1	101757	2	N	23428	23439	0			78
							196	4	25771	9							
*09	510867	X	90554	-0-	-420313	-0-	2403	1	73964	2	N	12861	12888	0			51
							40	4	14147	9							
*10	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	2115	1	65811	2	N	10343	10342	0			52
							94	4	11377	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		64406	-0-	64406	68245	1455	1	45781	2	N	15578	15519	0	2	8	74
							34	4	17136	9							
06	SHUT IN		76097	-0-	76097	144342	1674	1	54452	2	N	17417	17458	0	1	8	32
							812	4	19159	9							
07	SHUT IN		81941	-0-	81941	226283	1898	1	60066	2	N	18098	18062	0			68
							69	4	19908	9							
08	SHUT IN		82354	-0-	82354	308637	1995	1	63016	2	N	15655	15671	0			52
							122	4	17221	9							
*09	SHUT IN		73047	-0-	73047	381684	1871	1	57596	2	N	12316	12319	0			49
							32	4	13548	9							
*10	450459	X	68775	-0-	-381684	-0-	1785	1	55567	2	N	10313	10310	0			52
							79	4	11344	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		113595	-0-	113595	158736	2544	1	79758	2	N	28394	28451	0	3	8	135
							60	4	31233	9							
06	SHUT IN		89828	-0-	89828	248564	2006	1	65189	2	N	19692	19790	0	1	8	36
							972	4	21661	9							
07	SHUT IN		67102	-0-	67102	315666	1560	1	49290	2	N	14720	14700	0			56
							60	4	16192	9							
08	SHUT IN		73205	-0-	73205	388871	1784	1	56436	2	N	13524	13535	0			45
							109	4	14876	9							
*09	SHUT IN		56751	-0-	56751	445622	1443	1	44365	2	N	9925	9930	0			40
							25	4	10918	9							
*10	497356	X	51734	-0-	-445622	-0-	1312	1	40832	2	N	8666	8662	0			44
							57	4	9533	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		17205	-0-	17205	17205	355	1	13321	2	Y	3208	3169	0			39
							3529	9									
*08	SHUT IN		181686	-0-	181686	198891	3877	1	141864	2	Y	32677	32577	0			139
							35945	9									
*09	SHUT IN		216739	-0-	216739	415630	5212	1	179043	2	Y	29531	29554	0			116
							32484	9									
*10	616393	X	200763	-0-	-415630	-0-	4793	1	169907	2	Y	23694	23697	0			113
							26063	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 12/07/2019 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		5189	-0-		5189		5189	123	1	3191	2	N	1698	1671	0	4	8	23
									7	4	1868	9							
*05	SHUT IN		146164	-0-		146164		151353	3325	1	104411	2	N	34865	34718	0	4	8	166
									76	4	38352	9							
*06	SHUT IN		134628	-0-		134628		285981	2999	1	97474	2	N	29727	29837	0	2	8	54
									1455	4	32700	9							
*07	SHUT IN		75165	-0-		75165		361146	1775	1	56073	2	N	15684	15679	0			59
									65	4	17252	9							
*08	SHUT IN		110100	-0-		110100		471246	2674	1	84446	2	N	20744	20734	0			69
									162	4	22818	9							
*09	SHUT IN		98174	-0-		98174		569420	2506	1	77212	2	N	16740	16742	0			67
									42	4	18414	9							
*10	658866	X	89446	-0-		-569420		-0-	2276	1	70788	2	N	14799	14791	0			75
									103	4	16279	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 8249 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

05	7347	X	-0-	-0-		-7347		-0-					N	-0-					50
06	10587	X	10587	-0-		-0-		-0-	9782	3	189	4	N	560	399	0	5	8	206
									616	9									
07	6569	X	6569	-0-		-0-		-0-	6034	3	29	4	N	460	555	0	3	8	108
									506	9									
08	6922	X	6922	-0-		-0-		-0-	6293	3	91	4	N	489	336	0	4	8	257
									538	9									
09	10290	X	6399	-0-		-3891		-0-	5739	3	10	4	N	591	749	0	2	8	97
									650	9									
10	10633	X	6203	-0-		-4430		-0-	5294	3	306	4	N	548	570	0	3	8	72
									603	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					176
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	108	1	7394	3	N	322	373	1	2	8	123
							354	9									
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6058	3	496	9	N	451	364	1	3	8	207
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5494	3	452	9	N	411	552	1	3	8	63
09	6990	X	5704	-0-	-1286	-0-	5163	3	541	9	N	492	362	1	2	8	191
10	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	32	1	5294	3	N	428	359	1	2	8	258
							471	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-
06	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	17753	3	67	4	Y	1005	955	1	1	8	49
							1106	9									
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	12885	3	760	9	Y	691	664	1	1	8	75
08	DLQ G-10		11373	-0-	11373	11373	10858	3	515	9	Y	468	494	1	1	8	48
09	DLQ G-10		11841	-0-	11841	23214	11377	3	1	4	Y	421	447	1			22
							463	9									
10	DLQ G-10		12333	-0-	12333	35547	11956	3	1	4	Y	342	342	1			22
							376	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	18591	3	60	4	Y	603	591	1			60
							663	9									
06	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	15989	3	61	4	Y	612	641	1	1	8	30
							673	9									
07	14477	X	12789	-0-	-1688	-0-	12308	3	481	9	Y	437	419	1	1	8	47
08	DLQ G-10		13326	-0-	13326	13326	12893	3	433	9	Y	394	400	1	1	8	40
09	DLQ G-10		13421	-0-	13421	26747	12997	3	2	4	Y	384	403	1	1	8	20
							422	9									
10	DLQ G-10		15467	-0-	15467	42214	15035	3	1	4	Y	392	386	1	1	8	25
							431	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329430	X	80362	-0-	-249068	-0-	72771	3	7591	9	Y	6901	6908	0			122
06	58336	X	58336	-0-	-0-	-0-	52894	3	5442	9	Y	4947	4865	0			204
07	91202	X	69528	-0-	-21674	-0-	63618	3	5910	9	Y	5373	5140	0	17	8	420
08	84754	X	48287	-0-	-36467	-0-	43406	3	4881	9	Y	4437	4684	0	51	8	122
09	81784	X	81784	-0-	-0-	-0-	75185	3	6599	9	Y	5999	5966	0	39	8	116
*10	106858	X	106858	-0-	-0-	-0-	99754	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22	8	207

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 7376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

05	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	917	1	14018	3	Y	192	220	1			107
						211	9									
06	14490 X	13821	-0-	-669	-0-	848	1	12760	3	Y	194	148	1			153
						213	9									
07	14973 X	13253	-0-	-1720	-0-	829	1	12315	3	Y	99	162	1			90
						109	9									
08	15159 X	9758	-0-	-5401	-0-	632	1	9013	3	Y	103	92	1			101
						113	9									
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	670	1	9526	3	Y	423	346	1			178
						465	9									
10	15159 X	12989	-0-	-2170	-0-	829	1	11776	3	Y	349	305	1			222
						384	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

05	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	50	1	8224	3	Y	3340	3565	1			835
						3674	9									
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	60	1	7661	3	Y	3086	3032	1			889
						3395	9									
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	62	1	6692	3	Y	3034	3050	1			873
						3337	9									
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	62	1	6706	3	Y	2897	2960	1			810
						3187	9									
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	54	1	5971	3	Y	2452	2195	1			1067
						2697	9									
*10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	60	1	5551	3	Y	2594	2745	1			916
						2853	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	992	1	3551	3	N	459	464	1			260
						505	9									
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	930	1	4246	3	N	541	451	1			350
						595	9									
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	992	1	3634	3	N	481	432	1			399
						529	9									
08	4402 X	2548	-0-	-1854	-0-	992	1	1356	3	N	182					581
						200	9									
09	4260 X	640	-0-	-3620	-0-	640	1			N	-0-					581
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					581

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

05	5146 X	171	-0-	-4975	-0-	32	1	127	3	N	11					425
						12	9									
06	4980 X	363	-0-	-4617	-0-	96	1	233	3	N	31					456
						34	9									
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	99					555
08	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	382	1	553	3	N	132					687
						145	9									
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	960	1	2396	3	N	253	447	1			493
						278	9									
*10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	962	1	2242	3	N	322	427	1			388
						354	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22626	X	22626	-0-		-0-	-0-	1156	1	20129	3	Y	1219	1188	0			449
								1341	9									
06	23854	X	23854	-0-		-0-	-0-	1215	1	21242	3	Y	1270	1405	0			314
								1397	9									
07	24184	X	24184	-0-		-0-	-0-	1270	1	21673	3	Y	1128	1064	0			378
								1241	9									
08	25528	X	25528	-0-		-0-	-0-	1375	1	23299	3	Y	776	866	0			288
								854	9									
09	25863	X	25863	-0-		-0-	-0-	1398	1	23309	3	Y	1051	1096	0	1	8	242
								1156	9									
*10	25969	X	25969	-0-		-0-	-0-	1474	1	23095	3	Y	1273	1091	0			424
								1400	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3790	X	3790	-0-		-0-	-0-	11	1	2478	3	Y	1183	1010	1			174
								1301	9									
06	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	12	1	2515	3	Y	1017	692	1	14	8	485
								1119	9									
07	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	28	1	2473	3	Y	632	934	1			183
								695	9									
08	3782	X	2539	-0-		-1243	-0-	18	1	1919	3	Y	547	520	1			210
								602	9									
09	3660	X	2452	-0-		-1208	-0-	16	1	1818	3	Y	562	546	1	2	8	224
								618	9									
10	3782	X	2875	-0-		-907	-0-	10	1	1952	3	Y	830	745	1			309
								913	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13461	X	13461	-0-		-0-	-0-	884	1	11673	3	Y	822	772	0			298
								904	9									
06	15461	X	15461	-0-		-0-	-0-	1042	1	13550	3	Y	790	822	0			266
								869	9									
07	13700	X	13700	-0-		-0-	-0-	889	1	11980	3	Y	755	860	0			161
								831	9									
08	15469	X	10716	-0-		-4753	-0-	681	1	9153	3	Y	802	833	0			130
								882	9									
*09	14970	X	7753	-0-		-7217	-0-	653	1	6467	3	Y	575	563	0			142
								633	9									
10	15469	X	9101	-0-		-6368	-0-	654	1	7682	3	Y	695	715	0			122
								765	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13588	X	13588	-0-		-0-	-0-	678	1	11808	3	Y	1002	924	0			365
								1102	9									
06	14996	X	14996	-0-		-0-	-0-	747	1	13066	3	Y	1075	1164	0			276
								1183	9									
07	15632	X	15632	-0-		-0-	-0-	806	1	13755	3	Y	974	910	0			340
								1071	9									
08	16606	X	16606	-0-		-0-	-0-	851	1	14426	3	Y	1208	1146	0			402
								1329	9									
09	14750	X	14750	-0-		-0-	-0-	771	1	12847	3	Y	1029	1156	0	1	8	274
								1132	9									
*10	14870	X	14870	-0-		-0-	-0-	828	1	12982	3	Y	964	879	0			359
								1060	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1253	1	16541	3	Y	748	707	0			269
							823	9									
06	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1308	1	17016	3	Y	669	711	0			227
							736	9									
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1189	1	16020	3	Y	654	745	0			136
							719	9									
08	18631	X	17010	-0-	-1621	-0-	1123	1	15093	3	Y	722	745	0			113
							794	9									
09	18870	X	12316	-0-	-6554	-0-	1077	1	10665	3	Y	522	510	0			125
							574	9									
10	19499	X	14436	-0-	-5063	-0-	1078	1	12668	3	Y	627	643	0			109
							690	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	990	1	15125	3	Y	784	884	1			422
							862	9									
06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	1012	1	15224	3	Y	783	596	1			609
							861	9									
07	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	1068	1	15880	3	Y	816	928	1			497
							898	9									
08	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	1290	1	18401	3	Y	871	659	1			709
							958	9									
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	1190	1	16927	3	Y	489	795	1			403
							538	9									
*10	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	1033	1	14688	3	Y	689	636	1			456
							758	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	942	1	5845	3	N	892	800	1			667
							981	9									
06	8070	X	841	-0-	-7229	-0-	601	1	240	9	N	218	462	1			423
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	896	1	6930	3	N	694	830	1			287
							763	9									
08	7781	X	6912	-0-	-869	-0-	992	1	4999	3	N	837	875	1			249
							921	9									
09	7530	X	6083	-0-	-1447	-0-	915	1	4383	3	N	714	443	1			520
							785	9									
10	8587	X	7015	-0-	-1572	-0-	922	1	5172	3	N	837	651	1			706
							921	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	749	720	0			108
							1	4	824	9							
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	114	1	4080	3	Y	956	997	0			67
							38	4	1052	9							
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	3164	3	Y	1336	1254	0			149
							89	4	1470	9							
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	11	1	383	3	Y	719	798	0			70
							1	4	791	9							
09	4800	X	1882	-0-	-2918	-0-	31	1	1184	3	Y	604	605	0			69
							3	4	664	9							
10	4960	X	2438	-0-	-2522	-0-	55	1	2025	3	Y	317	347	0			39
							9	4	349	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	930	1	7774	3	N	818	456	1			849
							900	9									
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	960	1	8091	3	N	850	1338	1			361
							935	9									
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	992	1	7987	3	N	832	461	1			732
							915	9									
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	992	1	7810	3	N	762	917	1			577
							838	9									
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	960	1	7355	3	N	781	922	1			436
							859	9									
*10	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	977	1	6942	3	N	644	470	1			610
							708	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	33	-0-	-5423	-0-	8	1	16	3	N	8					343
							9	9									
06	4830	X	1391	-0-	-3439	-0-	40	1	1067	3	N	258					601
							284	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	62	1	3655	3	N	642	891	1			352
							706	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	N	406	403	1			355
							447	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	60	1	1546	3	N	298					653
							328	9									
10	4433	X	2187	-0-	-2246	-0-	62	1	1772	3	N	321	436	1			538
							353	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	355	1	6175	3	Y	610	595	0			225
							671	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	334	1	5832	3	Y	436	541	0			120
							480	9									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	350	1	5960	3	Y	394	380	0			134
							433	9									
08	6386	X	6103	-0-	-283	-0-	311	1	5280	3	Y	465	449	0			150
							512	9									
09	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	144	1	2405	3	Y	193	282	0			61
							212	9									
10	6386	X	3416	-0-	-2970	-0-	182	1	2856	3	Y	344	292	0			113
							378	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	992	1	3656	3	N	1154	735	1			803
							1269	9									
06	7800	X	5821	-0-	-1979	-0-	945	1	3669	3	N	1097	1595	1			305
							1207	9									
07	8060	X	6194	-0-	-1866	-0-	992	1	3923	3	N	1163	452	1			1016
							1279	9									
08	8060	X	4565	-0-	-3495	-0-	992	1	2505	3	N	971	1295	1			692
							1068	9									
09	5820	X	4243	-0-	-1577	-0-	960	1	2247	3	N	942	1342	1			292
							1036	9									
10	6200	X	4324	-0-	-1876	-0-	992	1	2324	3	N	916	427	1			781
							1008	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	2080	1902	0			290
							1	4	2288	9							
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1190	1381	0			99
07	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	3	1	109	3	Y	1571	1487	0			183
							3	4	1728	9							
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	1550	1587	0			146
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	1506	1477	0			175
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1650	1626	0			199

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2586	3	N	511	447	1			1166
							562	9									
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	668	1	7885	3	N	2691	2649	1			1208
							2960	9									
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	1020	1	9065	3	N	2786	3076	1			918
							3065	9									
08	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1022	1	5782	3	N	1817	1700	1			1035
							1999	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	1020	1	6444	3	N	1668	1759	1			944
							1835	9									
*10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	574	1	6907	3	N	1684	898	1			1730
							1852	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	38065	-0-	-4932	-0-	993	1	35913	3	N	1054	854	1			851
							1159	9									
06	40890	X	36490	-0-	-4400	-0-	995	1	34437	3	N	962	1296	1			517
							1058	9									
07	40579	X	36971	-0-	-3608	-0-	994	1	34906	3	N	974	868	1			623
							1071	9									
08	38812	X	37329	-0-	-1483	-0-	992	1	35196	3	N	1037	884	1			776
							1141	9									
09	37560	X	36369	-0-	-1191	-0-	960	1	34362	3	N	952	1392	1			336
							1047	9									
10	38068	X	34776	-0-	-3292	-0-	952	1	32797	3	N	934	458	1			812
							1027	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	5249	-0-	-3462	-0-	32	1	4960	3	N	234					423
							257	9									
06	8280	X	6714	-0-	-1566	-0-	56	1	6219	3	N	399	449	1			373
							439	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	62	1	7252	3	N	437	394	1			416
							481	9									
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	62	1	7025	3	N	439	441	1			414
							483	9									
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	60	1	7312	3	N	472	465	1			421
							519	9									
10	7781	X	7755	-0-	-26	-0-	62	1	7301	3	N	356	445	1			332
							392	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10252	-0-	-319	-0-	62	1	10062	3	N	116					415
							128	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	60	1	10270	3	N	164					579
							180	9									
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	606	1	10937	3	N	214	465	1			328
							235	9									
08	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	62	1	10524	3	N	209					537
							230	9									
09	10500	X	10413	-0-	-87	-0-	54	1	10117	3	N	220	472	1			285
							242	9									
*10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	62	1	11402	3	N	326					611
							359	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8079	-0-	-787	-0-	137	1	7324	3	Y	562	513	0			153
							618	9									
06	8040	X	4941	-0-	-3099	-0-	85	1	4541	3	Y	285	375	0			63
							1	4	314	9							
07	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	95	1	10274	3	Y	551	530	0			84
							606	9									
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	157	1	8555	3	Y	580	551	0			113
							1	4	638	9							
09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	146	1	7469	3	Y	318	359	0			72
							3	4	350	9							
*10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	140	1	6659	3	Y	398	350	0			120
							1	4	438	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	62	1	5189	3	N	685	783	1			393
							754	9									
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	50	1	4236	3	N	504	389	1			508
							554	9									
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	48	1	4463	3	N	565	458	1			615
							622	9									
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	52	1	5163	3	N	561	387	1			789
							617	9									
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	54	1	4653	3	N	428	464	1			753
							471	9									
*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	52	1	4984	3	N	546					1299
							601	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	115	-0-	-3357	-0-	113	1	2	9	N	2	400	1			184
06	3360	X	96	-0-	-3264	-0-	96	1			N	-0-					184
07	3472	X	64	-0-	-3408	-0-	64	1			N	-0-					184
08	3131	X	399	-0-	-2732	-0-	382	1	17	9	N	15					199
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	960	1	103	9	N	94					293
*10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	960	1	641	3	N	304					597
							334	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	293	1	15680	3	Y	759	638	0			189
							835	9									
06	11370	X	8400	-0-	-2970	-0-	147	1	7808	3	Y	404	508	0			85
							1	4	444	9							
07	10168	X	6780	-0-	-3388	-0-	59	1	6414	3	Y	279	314	0			50
							307	9									
08	16802	X	7013	-0-	-9789	-0-	123	1	6677	3	Y	193	201	0			42
							1	4	212	9							
09	16260	X	5712	-0-	-10548	-0-	106	1	5443	3	Y	145	155	0			32
							3	4	160	9							
10	16802	X	5809	-0-	-10993	-0-	112	1	5336	3	Y	327	266	0			93
							1	4	360	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	3	1	749	3	Y	425	612	1			106
							468	9									
06	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	8	1	1659	3	Y	1135	721	1	15	8	505
							1249	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	34	1	3042	3	Y	1412	1604	1			313
							1553	9									
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	44	1	4624	3	Y	1383	1208	1			488
							1521	9									
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	44	1	4948	3	Y	1284	1255	1	5	8	512
							1412	9									
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	875	982	1			405
							963	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	9104	-0-	-4195	-0-	612	1	8077	3	Y	377	351	0			144
							415	9									
06	12870	X	4965	-0-	-7905	-0-	342	1	4451	3	Y	156	220	0			80
							172	9									
07	10478	X	5365	-0-	-5113	-0-	359	1	4846	3	Y	145	183	0			42
							160	9									
08	9393	X	5067	-0-	-4326	-0-	340	1	4570	3	Y	143	153	0			32
							157	9									
*09	8820	X	3686	-0-	-5134	-0-	327	1	3234	3	Y	114	111	0			35
							125	9									
10	9114	X	4321	-0-	-4793	-0-	327	1	3841	3	Y	139	143	0			31
							153	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	77	1	4152	3	Y	270	249	0			72
							297	9									
06	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	198	1	10528	3	Y	723	683	0			112
							2	4	795	9							
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	63	1	6874	3	Y	401	444	0			69
							441	9									
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	128	1	6946	3	Y	328	330	0			67
							1	4	361	9							
09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	145	1	7425	3	Y	400	389	0			78
							3	4	440	9							
*10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	169	1	7992	3	Y	426	375	0			129
							1	4	469	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1033	1	13630	3	Y	761	706	0			267
							837	9									
06	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	908	1	11816	3	Y	814	820	0			261
							895	9									
07	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	1305	1	17584	3	Y	941	1017	0			185
							1035	9									
08	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	1608	1	21610	3	Y	1471	1437	0			219
							1618	9									
*09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	1543	1	15269	3	Y	1055	1022	0			252
							1161	9									
*10	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	1543	1	18137	3	Y	1276	1308	0			220
							1404	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	663	1	11536	3	Y	656	629	0			241
							722	9									
06	9960	X	9139	-0-	-821	-0-	464	1	8121	3	Y	504	607	0			138
							554	9									
07	10633	X	7931	-0-	-2702	-0-	406	1	6928	3	Y	543	500	0			181
							597	9									
08	11067	X	6398	-0-	-4669	-0-	315	1	5333	3	Y	682	643	0			220
							750	9									
09	10710	X	6248	-0-	-4462	-0-	327	1	5453	3	Y	425	525	0			120
							468	9									
10	11067	X	4862	-0-	-6205	-0-	268	1	4197	3	Y	361	345	0			136
							397	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	615	1	7309	3	Y	812	836	0			398
							893	9									
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	807	1	3171	3	Y	571	596	0			373
							628	9									
07	5394	X	3495	-0-	-1899	-0-	92	1	2791	3	Y	556	351	0			578
							612	9									
08	6107	X	3693	-0-	-2414	-0-	59	1	3003	3	Y	574	579	0			573
							631	9									
09	5910	X	3467	-0-	-2443	-0-	57	1	2854	3	Y	505	366	0			712
							556	9									
10	6107	X	3281	-0-	-2826	-0-	59	1	2721	3	Y	455	672	0			495
							501	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	1059 1344	1 9	25166	3	Y	1222	1168	0			323
06	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1197 1151	1 9	24139	3	Y	1046	1178	0			191
07	26140	X	26140	-0-	-0-	-0-	858 1466	1 9	23816	3	Y	1333	1223	0			301
08	26660	X	16419	-0-	-10241	-0-	794 1275	1 9	14350	3	Y	1159	1117	0			343
09	25800	X	23178	-0-	-2622	-0-	1080 1344	1 9	20754	3	Y	1222	1203	0			362
10	26660	X	15247	-0-	-11413	-0-	818 1275	1 9	13154	3	Y	1159	1055	0			466

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

05	11687	X	261	-0-	-11426	-0-	218	3	43	9	Y	39					181
06	11310	X	1038	-0-	-10272	-0-	8 198	1 9	832	3	Y	180	78	1	2	8	281
07	11687	X	100	-0-	-11587	-0-	1 11	1 9	88	3	Y	10	111	1			180
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	180	1			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

05	10137	X	1657	-0-	-8480	-0-	1655	3	2	9	Y	2					200
06	9810	X	282	-0-	-9528	-0-	282	3			Y	-0-					200
07	10137	X	593	-0-	-9544	-0-	568	3	25	9	Y	23					223
08	9300	X	1660	-0-	-7640	-0-	88 90	1 9	1482	3	Y	82					305
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	817 425	1 9	7361	3	Y	386	504	1	27	8	160
*10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	891 217	1 9	7045	3	Y	197	193	1			164

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

05	6913	X	580	-0-	-6333	-0-	516	3	64	9	Y	58					352
06	6690	X	28	-0-	-6662	-0-	28	3			Y	-0-					352
07	6913	X	1230	-0-	-5683	-0-	1218	3	12	9	Y	11					363
08	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	512 868	1 9	8658	3	Y	789					1152
09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	978 1379	1 9	8804	3	Y	1254	1755	1	94	8	557
*10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	942 1548	1 9	7443	3	Y	1407	1061	1			903

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	1081	-0-	-4623	-0-	943	3	138	9	Y	125					357
06	5520	X	3299	-0-	-2221	-0-	24	1	2487	3	Y	716	234	1	7	8	832
							788	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	59	1	5133	3	Y	913	671	1			1074
							1004	9									
08	6076	X	307	-0-	-5769	-0-	306	3	1	9	Y	1	52	1			1023
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1023
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					1023

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	16725	-0-	-4944	-0-	623	1	14820	3	Y	1165	1093	0			315
							1282	9									
06	20670	X	14862	-0-	-5808	-0-	663	1	13361	3	Y	762	917	0			160
							838	9									
07	20739	X	15715	-0-	-5024	-0-	509	1	14147	3	Y	963	892	0			231
							1059	9									
08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	1128	1	20378	3	Y	608	633	0			206
							669	9									
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	690	1	13274	3	Y	475	514	0			167
							523	9									
*10	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	1074	1	17279	3	Y	606	526	0			247
							667	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40486	X	25208	-0-	-15278	-0-	445	1	23820	3	Y	850	806	0			239
							8	4	935	9							
06	36750	X	30746	-0-	-6004	-0-	541	1	28853	3	Y	1224	1254	0			209
							6	4	1346	9							
07	37696	X	33656	-0-	-4040	-0-	293	1	31685	3	Y	1525	1499	0			235
							1678	9									
08	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	612	1	33287	3	Y	1472	1418	0			289
							4	4	1619	9							
09	34400	X	34400	-0-	-0-	-0-	623	1	31917	3	Y	1677	1639	0	1	8	326
							15	4	1845	9							
*10	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	633	1	30039	3	Y	1053	1027	0			352
							5	4	1158	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54436	X	48190	-0-	-6246	-0-	1042	1	46577	3	Y	515	480	0			121
							4	4	567	9							
06	52680	X	45026	-0-	-7654	-0-	1064	1	43298	3	Y	604	658	0			67
							664	9									
07	50189	X	41873	-0-	-8316	-0-	736	1	39543	3	Y	1447	1329	0			185
							2	4	1592	9							
08	49910	X	41401	-0-	-8509	-0-	453	1	40163	3	Y	683	749	0			119
							34	4	751	9							
09	46920	X	40439	-0-	-6481	-0-	495	1	39385	3	Y	481	526	0	1	8	73
							30	4	529	9							
10	48205	X	34586	-0-	-13619	-0-	598	1	33062	3	Y	835	780	0			128
							7	4	919	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	3869	3	3029	9	N	2754	2969	1			398
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	2929	3	2268	9	N	2062	2043	1			417
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	4174	3	3304	9	N	3004	2971	1			450
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	4164	3	2499	9	N	2272	2421	1			301
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	5583	3	2486	9	N	2260	2278	1			283
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	4427	3	2553	9	N	2321	2261	1			343

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	6596 2111	3 9	1	4	N	1919	2023	1			185
06	5700	X	3294	-0-	-2406	-0-	2685 607	3 9	2	4	N	552	566	1			171
07	8308	X	1211	-0-	-7097	-0-	1211	3			N	-0-					171
08	8525	X	446	-0-	-8079	-0-	446	3			N	-0-					171
09	8250	X	959	-0-	-7291	-0-	959	3			N	-0-					171
10	8711	X	1012	-0-	-7699	-0-	1012	3			N	-0-					171

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-
*01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	127	118	0	9	1	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	0			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	101	101	0			-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	129	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	38	3	57	9	Y	52	51	0			1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	3	106	9	Y	96	83	0			14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	0			1
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	0			4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	27665	-0-	-9659	-0-	27300	2	365	9	Y	332	313	0	7	1	17
													2	8			
06	34380	X	30694	-0-	-3686	-0-	30318	2	376	9	Y	342	318	0	11	1	30
07	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	32770	2	350	9	Y	318	318	0	4	1	26
08	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	33500	2	303	9	Y	275	272	0	6	1	23
09	30690	X	24837	-0-	-5853	-0-	24561	2	276	9	Y	251	232	0	16	1	16
													10	8			
10	33108	X	30004	-0-	-3104	-0-	29665	2	339	9	Y	308	274	0	31	1	19

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	33170	-0-	-465	-0-	32829	2	341	9	Y	310	299	0	7	1	16
06	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	32334	2	292	9	Y	265	248	0	10	1	23
07	33635	X	29940	-0-	-3695	-0-	29791	2	149	9	Y	135	143	0	4	1	11
08	33170	X	32403	-0-	-767	-0-	32181	2	222	9	Y	202	190	0	6	1	17
09	32640	X	29020	-0-	-3620	-0-	28744	2	276	9	Y	251	227	0	19	1	16
													6	8			
10	33728	X	31200	-0-	-2528	-0-	30879	2	321	9	Y	292	258	0	32	1	18

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621	X	27431	-0-	-190	-0-	27007	2	424	9	Y	385	369	0	5	1	20
													5	8			
06	30256	X	30256	-0-	-0-	-0-	29847	2	409	9	Y	372	348	0	9	1	32
													3	8			
07	30910	X	30910	-0-	-0-	-0-	30539	2	371	9	Y	337	338	0	3	1	28
08	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	31895	2	612	9	Y	556	532	0	5	1	47
09	30270	X	29439	-0-	-831	-0-	29097	2	342	9	Y	311	318	0	17	1	20
													3	8			
10	31279	X	30014	-0-	-1265	-0-	29639	2	375	9	Y	341	309	0	31	1	21

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	30071	-0-	-2417	-0-	28994	2	1077	9	Y	979	964	0	6	1	51
													3	8			
06	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	30381	2	1868	9	Y	1698	1586	0	9	1	151
													3	8			
07	32488	X	31301	-0-	-1187	-0-	30232	2	1069	9	Y	972	1037	0	5	1	81
08	32476	X	32476	-0-	-0-	-0-	31501	2	975	9	Y	886	884	0	8	1	75
09	32250	X	27819	-0-	-4431	-0-	26886	2	933	9	Y	848	834	0	24	1	57
													8	8			
10	33325	X	28633	-0-	-4692	-0-	27687	2	946	9	Y	860	830	0	31	1	56

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	232	-0-	-884	-0-	16	2	216	9	Y	196	216	0			14
06	3960	X	3230	-0-	-730	-0-	2142	2	1088	9	Y	989	930	0	1	1	71
													1	8			
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	3537	2	2	4	Y	1414	1366	0			119
							1555	9									
08	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	1601	2	1	4	Y	647	709	0	1	8	56
							712	9									
09	3300	X	88	-0-	-3212	-0-	4	2	84	9	Y	76	127	0			5
10	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	2936	2	921	9	Y	837	771	0	3	1	68

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	4314	-0-	-31801	-0-	1749	2	2565	9	Y	2332	2254	1	6	8	360
06	14310	X	8146	-0-	-6164	-0-	4735	2	3411	9	Y	3101	3168	1	3	8	290
07	14818	X	9627	-0-	-5191	-0-	6095	2	3532	9	Y	3211	3171	1			330
08	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	1794	2	2263	9	Y	2057	2043	1	1	8	343
09	8160	X	3954	-0-	-4206	-0-	1656	2	2298	9	Y	2089	2064	1	27	8	341
*10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	6990	2	3641	9	Y	3310	3393	1	1	8	257

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

05	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	36198	2	70	4	Y	1823	1799	0	18	1	76
							2005	9					3	8			
06	40650	X	30453	-0-	-10197	-0-	28947	2	1506	9	Y	1369	1337	0	9	1	98
													1	8			
07	42005	X	34009	-0-	-7996	-0-	32176	2	1833	9	Y	1666	1638	0	4	1	122
08	40703	X	34399	-0-	-6304	-0-	32718	2	1681	9	Y	1528	1531	0	6	1	113
09	38400	X	34157	-0-	-4243	-0-	32150	2	56	4	Y	1774	1748	0	22	1	109
							1951	9					8	8			
*10	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-	43576	2	2422	9	Y	2202	2128	0	48	1	135

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

05	9424	X	9051	-0-	-373	-0-	7267	2	12	4	Y	1611	1571	0	2	1	116
							1772	9					3	8			
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	7802	2	1	4	Y	1748	1734	0	2	1	126
							1923	9					2	8			
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	7763	2	4	4	Y	2077	2027	0	1	1	175
							2285	9									
08	9052	X	8665	-0-	-387	-0-	7126	2	4	4	Y	1395	1448	0	1	1	120
							1535	9					1	8			
09	9720	X	6437	-0-	-3283	-0-	5273	2	7	4	Y	1052	1080	0	4	1	74
							1157	9					14	8			
10	10044	X	6996	-0-	-3048	-0-	6017	2	979	9	Y	890	885	0	7	1	72

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	15199	2	315	4	Y	476	190	1	2	8	642
							524	9									
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20261	2	205	9	Y	186	563	1	1	8	264
07	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21249	2	73	4	Y	332	186	1			410
							365	9									
08	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	21195	2	75	4	Y	370	375	1			405
							407	9									
09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	19662	2	84	4	Y	420	575	1			250
							462	9									
*10	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	20780	2	3	4	Y	505	394	1			361
							556	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16011	2	332	4	Y	489	382	1	5	8	392
							538	9									
06	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14315	2	370	9	Y	336	379	1	2	8	347
07	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	19904	2	68	4	Y	458	187	1			618
							504	9									
08	16895	X	3818	-0-	-13077	-0-	3703	2	13	4	Y	93	191	1			520
							102	9									
09	16350	X	552	-0-	-15798	-0-	475	2	2	4	Y	68	1	8			587
							75	9									
10	18166	X	12623	-0-	-5543	-0-	12224	2	2	4	Y	361	385	1	1	8	562
							397	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9480	2	618	9	Y	562	544	0	2	1	41
													1	8			
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	8812	2	611	9	Y	555	503	0	3	1	89
													1	8			
07	7812	X	7399	-0-	-413	-0-	1	1	6794	2	Y	548	573	0	1	1	63
							1	4	603	9							
08	10106	X	6182	-0-	-3924	-0-	5720	2	462	9	Y	420	414	0	1	1	68
09	9780	X	5981	-0-	-3799	-0-	5513	2	43	4	Y	386	383	0	4	1	58
							425	9					9	8			
10	10106	X	5187	-0-	-4919	-0-	1	1	4703	2	Y	439	451	0	5	1	41
							483	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14401	2	512	9	Y	465	456	0	3	1	34
													1	8			
06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	13735	2	466	9	Y	424	385	0	5	1	68
07	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1	1	13700	2	Y	548	551	0	2	1	63
							3	4	603	9							
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	12514	2	568	9	Y	516	494	0	2	1	83
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11054	2	87	4	Y	350	368	0	8	1	53
							385	9					4	8			
*10	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	2	1	9276	2	Y	195	220	0	10	1	18
							215	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70618	X	32373	-0-	-38245	-0-	32076	2	297	9	Y	270	255	0	7	1	19
													6	8			
06	68340	X	29528	-0-	-38812	-0-	29253	2	275	9	Y	250	217	0	12	1	38
													2	8			
07	35402	X	30573	-0-	-4829	-0-	3	1	30270	2	Y	267	270	0	5	1	30
							6	4	294	9							
08	33170	X	30894	-0-	-2276	-0-	30602	2	292	9	Y	265	246	0	6	1	42
													1	8			
09	32173	X	32173	-0-	-0-	-0-	1	1	31601	2	Y	293	246	0	22	1	38
							249	4	322	9			29	8			
*10	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	6	1	32681	2	Y	348	320	0	36	1	30
							383	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14917	-0-	-1389	-0-	14110	2	807	9	Y	734	726	0	3	1	54
													2	8			
06	15780	X	13869	-0-	-1911	-0-	13074	2	795	9	Y	723	655	0	5	1	116
													1	8			
07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	1	1	13727	2	Y	740	769	0	2	1	85
							3	4	814	9							
08	14818	X	13580	-0-	-1238	-0-	12995	2	585	9	Y	532	529	0	2	1	86
09	14340	X	12910	-0-	-1430	-0-	12181	2	96	4	Y	575	556	0	8	1	87
							633	9					10	8			
10	14818	X	12798	-0-	-2020	-0-	2	1	11765	2	Y	937	924	0	12	1	88
							1031	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250	X	497	-0-	-10753	-0-	405	2	92	9	Y	84	70	0			14
07	11625	X	11218	-0-	-407	-0-	1	1	10149	2	Y	969	870	0	1	1	112
							2	4	1066	9							
08	T. A.		9654	-0-	9654	9654	8600	2	1054	9	Y	958	913	0	2	1	155
09	T. A.		9336	-0-	9336	18990	8344	2	65	4	Y	843	855	0	5	1	130
							927	9					8	8			
10	T. A.		11550	-0-	11550	30540	2	1	9774	2	Y	1613	1579	0	10	1	153
							1774	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

05	9889	X	692	-0-	-9197	-0-	91	2	601	9	Y	546	540	0	1	8	40
06	9300	X	793	-0-	-8507	-0-	242	2	551	9	Y	501	460	0			81
07	9517	X	791	-0-	-8726	-0-	177	2	614	9	Y	558	575	0			64
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2105	2	602	9	Y	547	523	0			88
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3346	2	26	4	Y	525	523	0	2	1	81
							578	9					7	8			
*10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1	1	7063	2	Y	669	680	0	7	1	63
							736	9									

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					340
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					429
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	187	1			335
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					488
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	1	8			619
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	188	1			510

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	42	1			93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

05	24800	X	17479	-0-	-7321	-0-	16631	2	152	4	Y	633	565	1	1	8	278
							696	9									
06	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	25283	2	1060	9	Y	964	747	1	1	8	494
07	26319	X	23887	-0-	-2432	-0-	23082	2	805	9	Y	732	1092	1			134
08	26319	X	22711	-0-	-3608	-0-	21869	2	842	9	Y	765	558	1			341
09	26340	X	22370	-0-	-3970	-0-	21585	2	785	9	Y	714	572	1			483
10	27218	X	18064	-0-	-9154	-0-	17383	2	681	9	Y	619	774	1			328

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14907	-0-	-1833	-0-	13458	2	1449	9	Y	1317	1314	0	3	1	51
													3	8			
06	14370	X	14013	-0-	-357	-0-	12547	2	1466	9	Y	1333	1302	0	5	1	75
													2	8			
07	15283	X	14481	-0-	-802	-0-	12982	2	1499	9	Y	1363	1352	0	2	1	84
08	14384	X	14086	-0-	-298	-0-	12736	2	1350	9	Y	1227	1227	0	3	1	80
													1	8			
09	13920	X	12040	-0-	-1880	-0-	10909	2	1131	9	Y	1028	1027	0	8	1	60
													13	8			
10	14384	X	11885	-0-	-2499	-0-	10693	2	14	4	Y	1071	1064	0	13	1	54
							1178	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	17386	2	1122	9	Y	1020	1001	0	4	1	39
													12	8			
06	13650	X	11709	-0-	-1941	-0-	10748	2	961	9	Y	874	854	0	4	1	49
													6	8			
07	14105	X	11832	-0-	-2273	-0-	10751	2	1081	9	Y	983	970	0	1	1	61
08	18848	X	10713	-0-	-8135	-0-	9847	2	866	9	Y	787	793	0	2	1	51
													2	8			
09	18240	X	9317	-0-	-8923	-0-	8539	2	778	9	Y	707	659	0	6	1	39
													54	8			
10	18507	X	8727	-0-	-9780	-0-	8065	2	10	4	Y	593	589	0	10	1	29
							652	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	8805	-0-	-2882	-0-	7995	2	810	9	Y	736	721	0	2	1	28
													11	8			
06	9900	X	8230	-0-	-1670	-0-	7404	2	826	9	Y	751	730	0	2	1	42
													5	8			
07	9362	X	9308	-0-	-54	-0-	8380	2	928	9	Y	844	833	0	1	1	52
08	8742	X	3020	-0-	-5722	-0-	1987	2	1033	9	Y	939	928	0	2	8	61
09	8460	X	867	-0-	-7593	-0-	380	2	487	9	Y	443	451	0	28	8	25
10	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	5943	2	12	4	Y	412	410	0	6	1	21
							453	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	2	0	11	8	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	346	2	57	9	Y	52	52	8			-0-
*10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	2055	-0-	-8392	-0-	1243	2	812	9	Y	738	660	0	11	8	88
06	7560	X	1610	-0-	-5950	-0-	811	2	799	9	Y	726	752	0	6	8	56
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	742	2	2047	9	Y	1861	1758	0			159
08	2046	X	453	-0-	-1593	-0-	282	2	171	9	Y	155	297	0	3	8	14
09	1980	X	195	-0-	-1785	-0-	96	2	99	9	Y	90	22	0	81	8	1
10	2790	N	984	-0-	-1806	-0-	970	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	1

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	134	-0-	-5012	-0-	77	2	57	9	Y	52	83	0	6	8	6
06	3930	X	749	-0-	-3181	-0-	385	2	364	9	Y	331	309	0	3	8	25
07	4371	X	863	-0-	-3508	-0-	230	2	633	9	Y	575	551	0			49
08	4371	X	1991	-0-	-2380	-0-	1284	2	707	9	Y	643	631	0	2	8	59
09	4230	X	1186	-0-	-3044	-0-	1034	2	152	9	Y	138	134	0	1	1	11
													51	8			
10	868	X	438	-0-	-430	-0-	438	2			Y	-0-	11	0			-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70984	X	70984	-0-	-0-	-0-	69944	2	1040	9	Y	945	919	0	13	1	83
													1	8			
06	72571	X	72571	-0-	-0-	-0-	71674	2	897	9	Y	815	768	0	20	1	110
07	68272	X	68272	-0-	-0-	-0-	67507	2	765	9	Y	695	685	0	7	1	113
08	70990	X	68727	-0-	-2263	-0-	67903	2	824	9	Y	749	723	0	11	1	128
09	72570	X	65848	-0-	-6722	-0-	65012	2	836	9	Y	760	746	0	39	1	98
													5	8			
10	74989	X	67552	-0-	-7437	-0-	66910	2	642	9	Y	584	536	0	62	1	84

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	25775	2	27	4	Y	1346	1306	0	5	1	70
							1481	9					1	8			
06	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	23233	2	1291	9	Y	1174	1114	0	7	1	123
07	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	18980	2	1441	9	Y	1310	1285	0	14	1	134
08	27280	X	17717	-0-	-9563	-0-	16275	2	5	4	Y	1306	1314	0	3	1	123
							1437	9									
09	26400	X	19908	-0-	-6492	-0-	18339	2	1569	9	Y	1426	1408	0	12	1	125
													4	8			
10	27280	X	16519	-0-	-10761	-0-	14982	2	1537	9	Y	1397	1011	0	395	1	115
													1	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	-0-					-0-
06	21540	X	77	-0-	-21463	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	24397	X	10479	-0-	-13918	-0-	10471	2	8	9	Y	7	5	0	1	1	1
08	T. A.		8941	-0-	8941	8941	8743	2	3	4	Y	177	159	0	2	1	17
							195	9									
09	T. A.		209	-0-	209	9150	206	2	3	9	Y	3	17	0	3	8	-0-
10	T. A.		6419	-0-	6419	15569	6407	2	12	9	Y	11	2	0	7	1	-0-
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	12863	2	13	4	Y	5052	5066	0	3	1	263
							5557	9					15	8			
06	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	13300	2	5479	9	Y	4981	4709	0	5	1	523
													7	8			
07	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	14273	2	4278	9	Y	3889	3975	0	39	1	398
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	13766	2	4	4	Y	1422	1680	0	3	1	134
							1564	9					3	8			
09	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	13343	2	1496	9	Y	1360	1364	0	9	1	120
													1	8			
10	13206	X	2581	-0-	-10625	-0-	1645	2	936	9	Y	851	653	0	247	1	71

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	307	1	11984	2	Y	1747	1905	0	3	1	412
							154	4	1922	9			5	8			
06	13770	X	12515	-0-	-1255	-0-	258	1	10479	2	Y	1616	1597	0	4	1	424
							1778	9					3	8			
07	14229	X	13919	-0-	-310	-0-	264	1	11504	2	Y	1952	1892	0	2	1	482
							4	4	2147	9							
08	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	289	1	11927	2	Y	1985	1816	0	3	1	647
							65	4	2184	9			1	8			
09	13590	X	12136	-0-	-1454	-0-	255	1	10079	2	Y	1609	1701	0	8	1	524
							32	4	1770	9			23	8			
10	14043	X	9173	-0-	-4870	-0-	142	1	7364	2	Y	1515	1725	0	9	1	304
							1667	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	1797	-0-	-3473	-0-	1063	2	734	9	Y	667	738	1	2	8	388
06	2190	X	2042	-0-	-148	-0-	1160	2	882	9	Y	802	920	1	1	8	269
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1726	2	1382	9	Y	1256	1293	1			232
08	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	1046	2	948	9	Y	862	746	1	1	8	347
09	2040	X	395	-0-	-1645	-0-	4	2	391	9	Y	355	369	1	8	8	325
*10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	2762	2	1386	9	Y	1260	1318	1	1	8	266

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	1843	-0-	-11270	-0-	1020	2	823	9	Y	748	731	1	4	8	209
06	7320	X	2022	-0-	-5298	-0-	910	2	1112	9	Y	1011	930	1	2	8	288
07	7564	X	1942	-0-	-5622	-0-	1031	2	911	9	Y	828	923	1			193
08	3813	X	1961	-0-	-1852	-0-	1053	2	908	9	Y	825	749	1	1	8	268
09	2010	X	581	-0-	-1429	-0-	7	2	574	9	Y	522	376	1	12	8	402
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	2647	2	2134	9	Y	1940	2065	1	1	8	276

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	3595	-0-	-7751	-0-	2053	2	1542	9	Y	1402	1448	1	2	8	368
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1904	2	1388	9	Y	1262	1460	1	2	8	168
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1761	2	1209	9	Y	1099	1116	1			151
08	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	1660	2	1043	9	Y	948	936	1	2	8	161
09	2730	X	467	-0-	-2263	-0-	10	2	457	9	Y	415	372	1	18	8	186
10	2821	X	1365	-0-	-1456	-0-	730	2	635	9	Y	577	555	1	1	8	207

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	12242	-0-	-6141	-0-	9556	2	2686	9	Y	2442	2394	0	2	1	88
													3	8			
06	17790	X	9432	-0-	-8358	-0-	6909	2	2523	9	Y	2294	2226	0	3	1	151
													2	8			
07	18383	X	1256	-0-	-17127	-0-	501	2	755	9	Y	686	779	0	9	1	49
08	12245	X	1092	-0-	-11153	-0-	466	2	626	9	Y	569	577	0			41
09	11850	X	148	-0-	-11702	-0-	7	2	141	9	Y	128	145	0	4	1	7
													13	8			
10	12245	X	127	-0-	-12118	-0-	10	2	117	9	Y	106	67	0	43	1	1
													2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	16218	-0-	-2754	-0-	13976	2	2242	9	Y	2038	2022	0	4	1	149
													5	8			
06	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	16679	2	2922	9	Y	2656	2368	0	6	1	428
													3	8			
07	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	2	1	18251	2	Y	2657	2776	0	2	1	307
							4	4	2923	9							
08	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	17148	2	2959	9	Y	2690	2559	0	3	1	434
													1	8			
09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	15463	2	121	4	Y	1791	1910	0	11	1	274
							1970	9					30	8			
*10	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	3	1	16488	2	Y	1395	1517	0	19	1	131
							1535	9					2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	21829	-0-	-2351	-0-	20342	2	1487	9	Y	1352	1338	0	4	1	99
													2	8			
06	23070	X	18868	-0-	-4202	-0-	17777	2	1091	9	Y	992	925	0	6	1	159
													1	8			
07	22816	X	15077	-0-	-7739	-0-	2	1	14177	2	Y	814	877	0	2	1	94
							3	4	895	9							
08	20987	X	15082	-0-	-5905	-0-	13935	2	1147	9	Y	1043	965	0	3	1	168
													1	8			
09	20310	X	15174	-0-	-5136	-0-	13625	2	107	4	Y	1311	1251	0	11	1	201
							1442	9					16	8			
10	20987	X	16697	-0-	-4290	-0-	3	1	15057	2	Y	1488	1529	0	20	1	140
							1637	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	28794	2	2081	9	Y	1892	1872	0	6	1	138
													9	8			
06	28980	X	27351	-0-	-1629	-0-	25593	2	1758	9	Y	1598	1466	0	10	1	256
													4	8			
07	29946	X	27970	-0-	-1976	-0-	3	1	25943	2	Y	1835	1875	0	4	1	212
							5	4	2019	9							
08	29729	X	27846	-0-	-1883	-0-	25991	2	1855	9	Y	1686	1620	0	5	1	272
													1	8			
09	28770	X	26008	-0-	-2762	-0-	1	1	23864	2	Y	1778	1734	0	18	1	271
							187	4	1956	9			27	8			
*10	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	6	1	35280	2	Y	7397	6925	0	38	1	703
							8137	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	14733	-0-	-15368	-0-	13467	2	1266	9	Y	1151	1134	0	3	1	84
													3	8			
06	15060	X	13631	-0-	-1429	-0-	12596	2	1035	9	Y	941	868	0	5	1	151
													1	8			
07	15562	X	13247	-0-	-2315	-0-	1	1	12351	2	Y	812	867	0	2	1	94
							2	4	893	9							
08	14198	X	13375	-0-	-823	-0-	12062	2	1313	9	Y	1194	1093	0	2	1	193
09	13740	X	12040	-0-	-1700	-0-	11158	2	87	4	Y	723	790	0	8	1	111
							795	9					7	8			
10	14198	X	13278	-0-	-920	-0-	2	1	12450	2	Y	751	776	0	15	1	70
							826	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	28833	-0-	-989	-0-	25285	2	3548	9	Y	3225	3193	0	5	1	236
													6	8			
06	28860	X	27720	-0-	-1140	-0-	24571	2	3149	9	Y	2863	2628	0	8	1	461
													2	8			
07	29822	X	28603	-0-	-1219	-0-	3	1	25109	2	Y	3169	3261	0	3	1	366
							5	4	3486	9							
08	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	24498	2	3366	9	Y	3060	2927	0	4	1	494
													1	8			
09	22350	X	6943	-0-	-15407	-0-	5257	2	41	4	Y	1495	1715	0	3	1	226
							1645	9					45	8			
10	23095	X	1162	-0-	-21933	-0-	713	2	449	9	Y	408	594	0	1	1	39

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	18075	2	1647	9	Y	1497	1478	0	4	1	109
													4	8			
06	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	16115	2	1031	9	Y	937	888	0	6	1	150
													2	8			
07	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	2	1	18185	2	Y	699	766	0	2	1	81
							4	4	769	9							
08	19592	X	17224	-0-	-2368	-0-	16134	2	1090	9	Y	991	909	0	3	1	160
09	18960	X	37	-0-	-18923	-0-	3	2	34	9	Y	31	186	0			5
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	3	8	0			-0-

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59768	X	271	-0-	-59497	-0-	190	2	81	9	Y	74	111	0	16	8	28
06	53640	X	687	-0-	-52953	-0-	407	2	196	4	Y	76	50	0	10	8	44
							84	9									
07	49290	X	146	-0-	-49144	-0-	23	2	116	4	Y	6	41	0			9
							7	9									
08	2480	X	266	-0-	-2214	-0-	226	2	33	4	Y	6	10	0	2	8	3
							7	9									
09	870	X	211	-0-	-659	-0-	96	2	71	4	Y	40	3	0	38	8	2
							44	9									
10	713	X	114	-0-	-599	-0-	48	2	48	4	Y	16	9	0			9
							18	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68696	X	53998	-0-	-14698	-0-	52645	2	1353	9	Y	1230	1013	0	13	1	587
													12	8			
06	66480	X	38768	-0-	-27712	-0-	36818	2	431	4	Y	1381	1037	0	14	1	908
							1519	9					9	8			
07	68696	X	19830	-0-	-48866	-0-	18681	2	202	4	Y	861	837	0	3	1	929
							947	9									
08	66588	X	12056	-0-	-54532	-0-	11051	2	40	4	Y	877	1076	0	2	1	724
							965	9					4	8			
09	61650	X	10164	-0-	-51486	-0-	9189	2	105	4	Y	791	721	0	7	1	699
							870	9					88	8			
10	54002	X	18822	-0-	-35180	-0-	17134	2	79	4	Y	1463	1371	0	20	1	758
							1609	9					13	8			

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

05	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	11697	2	103	4	Y	1346	942	1	2	8	620
							1481	9									
06	12360	X	12256	-0-	-104	-0-	11069	2	1187	9	Y	1079	752	1	1	8	946
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	12390	2	1356	9	Y	1233	1682	1			497
08	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	13289	2	1297	9	Y	1179	936	1			740
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	13061	2	1271	9	Y	1155	1132	1	1	8	762
10	13268	X	4781	-0-	-8487	-0-	4020	2	761	9	Y	692	904	1			550

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

05	10602	X	4540	-0-	-6062	-0-	2600	2	4	4	Y	1760	1712	0	1	1	127
							1936	9					2	8			
06	10260	X	5968	-0-	-4292	-0-	4217	2	1	4	Y	1591	1601	0	1	1	115
							1750	9					1	8			
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	4	Y	1731	1700	0			146
							1904	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	3817	2	2	4	Y	1595	1603	0	1	1	137
							1755	9									
09	5970	X	370	-0-	-5600	-0-	22	2	348	9	Y	316	421	0	10	8	22
10	6169	X	250	-0-	-5919	-0-	16	2	234	9	Y	213	218	0			17

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

05	14353	X	9271	-0-	-5082	-0-	8146	2	1125	9	Y	1023	1012	0	2	1	40
													3	8			
06	13890	X	10669	-0-	-3221	-0-	9367	2	1302	9	Y	1184	1153	0	3	1	66
													2	8			
07	13826	X	11030	-0-	-2796	-0-	9624	2	1406	9	Y	1278	1264	0	1	1	79
08	11005	X	10774	-0-	-231	-0-	9539	2	1235	9	Y	1123	1126	0	2	1	73
													1	8			
09	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	9907	2	793	9	Y	721	719	0	7	1	41
													27	8			
10	11036	X	8614	-0-	-2422	-0-	7914	2	16	4	Y	622	621	0	9	1	31
							684	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	8406	2	1283	9	Y	1166	1154	0	2	1	46
													2	8			
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	7132	2	1235	9	Y	1123	1103	0	2	1	63
													1	8			
07	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	6477	2	1180	9	Y	1073	1069	0	1	1	66
08	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8398	2	1250	9	Y	1136	1125	0	2	1	74
													1	8			
09	8640	X	8581	-0-	-59	-0-	7503	2	1078	9	Y	980	975	0	5	1	57
													17	8			
10	8928	X	7036	-0-	-1892	-0-	6199	2	12	4	Y	750	762	0	7	1	38
							825	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	13383	2	2902	9	Y	2638	2621	0	3	1	103
													2	8			
06	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	13833	2	2908	9	Y	2644	2591	0	5	1	149
													2	8			
07	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	15501	2	2998	9	Y	2725	2704	0	2	1	168
08	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	14619	2	2525	9	Y	2295	2310	0	3	1	149
													1	8			
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	12183	2	2382	9	Y	2165	2156	0	9	1	127
													22	8			
10	14632	X	10225	-0-	-4407	-0-	8481	2	10	4	Y	1576	1615	0	9	1	79
							1734	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	28587	-0-	-2816	-0-	26499	2	2088	9	Y	1898	1861	0	6	1	74
													3	8			
06	30390	X	21735	-0-	-8655	-0-	19592	2	2143	9	Y	1948	1906	0	6	1	109
													1	8			
07	30597	X	29268	-0-	-1329	-0-	26461	2	2807	9	Y	2552	2500	0	4	1	157
08	28582	X	25365	-0-	-3217	-0-	22705	2	2660	9	Y	2418	2412	0	5	1	157
													1	8			
09	27660	X	7784	-0-	-19876	-0-	6648	2	1136	9	Y	1033	1115	0	5	1	61
													9	8			
10	29264	X	14748	-0-	-14516	-0-	13431	2	17	4	Y	1182	1168	0	16	1	59
							1300	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	8662	-0-	-13844	-0-	7152	2	1510	9	Y	1373	1337	0	2	1	53
													17	8			
06	10680	X	7670	-0-	-3010	-0-	6351	2	1319	9	Y	1199	1175	0	2	1	67
													8	8			
07	9393	X	6333	-0-	-3060	-0-	5467	2	866	9	Y	787	805	0	1	1	48
08	8680	X	5643	-0-	-3037	-0-	5162	2	481	9	Y	437	454	0	1	1	28
													2	8			
09	8370	X	5428	-0-	-2942	-0-	4748	2	680	9	Y	618	546	0	4	1	33
													63	8			
10	8649	X	5139	-0-	-3510	-0-	4343	2	18	4	Y	707	699	0	5	1	36
							778	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12	12	2	2	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	54	54	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114638	X	466	-0-	-114172	-0-	317	2	149	9	Y	135	361	0	5	8	63
06	96450	X	126	-0-	-96324	-0-	1	2	124	4	Y	1	63	0	1	8	-0-
							1	9									
07	91140	X	122	-0-	-91018	-0-	14	2	105	4	Y	3					3
							3	9									
08	58280	X	37	-0-	-58243	-0-	31	4	6	9	Y	5	4	0	1	8	3
09	29400	X	94	-0-	-29306	-0-	3	2	68	4	Y	21	3	0	16	8	5
							23	9									
10	465	X	47	-0-	-418	-0-	45	4	2	9	Y	2	5	0	2	8	-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

05	44516	X	40	-0-	-44476	-0-	29	2	11	9	Y	10	37	0			5
06	35550	X	-0-	-0-	-35550	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	48	-0-	-634	-0-	3	2	45	9	Y	41	7	0			34
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	126	2	193	9	Y	175	34	0			175
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	159	2	361	9	Y	328	329	0			174

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	11515	2	12	4	Y	1212	1194	0	3	1	63
							1333	9					2	8			
06	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12487	2	1345	9	Y	1223	1152	0	4	1	128
													2	8			
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	13916	2	1503	9	Y	1366	1340	0	14	1	140
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	13203	2	4	4	Y	1514	1508	0	2	1	143
							1665	9					1	8			
09	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	12311	2	1713	9	Y	1557	1539	0	8	1	136
													17	8			
10	13609	X	13278	-0-	-331	-0-	11537	2	1741	9	Y	1583	1146	0	442	1	131

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

05	10137	X	8675	-0-	-1462	-0-	8070	2	9	4	Y	542	534	0	2	1	28
							596	9					1	8			
06	9720	X	9175	-0-	-545	-0-	8607	2	568	9	Y	516	486	0	3	1	54
													1	8			
07	10075	X	6565	-0-	-3510	-0-	6286	2	279	9	Y	254	279	0	3	1	26
08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	8866	2	3	4	Y	632	596	0	2	1	60
							695	9									
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	8600	2	790	9	Y	718	693	0	6	1	62
													17	8			
10	9486	X	9459	-0-	-27	-0-	8680	2	779	9	Y	708	508	0	200	1	58
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					-0-
06	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1184	-0-	1184	1184	914	2	270	9	Y	245	150	0	1	1	4
													90	8			
10	T. A.		10	-0-	10	1194	2	2	8	9	Y	7	11	0			-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		218	-0-	218	218	12	2	206	9	Y	187	124	0	60	8	3
10	T. A.		1557	-0-	1557	1775	1040	2	517	9	Y	470	462	0	2	1	9

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	503	-0-	-15803	-0-	431	2	72	9	N	65	4	8			444
06	15780	X	1453	-0-	-14327	-0-	1069	2	1	4	N	348	370	1	3	8	419
							383	9									
07	14973	X	554	-0-	-14419	-0-	551	2	3	9	N	3					422
08	14353	X	528	-0-	-13825	-0-	518	2	10	9	N	9	1	8			430
09	10830	X	214	-0-	-10616	-0-	78	2	136	9	N	124	187	1	29	8	338
10	1488	X	294	-0-	-1194	-0-	271	2	23	9	N	21					359

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		601	-0-	601	601	2	2	538	4	Y	55	53	8			2
							61	9									
10	T. A.		34	-0-	34	635	34	4			Y	-0-	2	0			-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		782	-0-	782	782	558	2	64	4	Y	145	132	8			13
							160	9									
10	T. A.		1283	-0-	1283	2065	1244	2	38	4	Y	1	13	0	1	1	-0-
							1	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		191	-0-	191	191	183	2	6	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	T. A.		468	-0-	468	659	241	2	52	4	Y	159	130	8			29
							175	9									
10	T. A.		222	-0-	222	881	187	2	35	4	Y	-0-	29	0			-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

05	352687	X	286851	-0-	-65836	-0-	268166	2	18685	9	Y	16986	16242	0	747	1	256
													32	8			
06	341310	X	253405	-0-	-87905	-0-	240238	2	13167	9	Y	11970	11803	0	77	1	330
													16	8			
07	352687	X	228755	-0-	-123932	-0-	217880	2	10875	9	Y	9886	9692	0	303	1	221
08	352687	X	204390	-0-	-148297	-0-	195053	2	9337	9	Y	8488	8303	0	151	1	250
													5	8			
09	334740	X	185532	-0-	-149208	-0-	176449	2	2443	4	Y	6036	5999	0	115	1	165
							6640	9					7	8			
10	286843	X	143303	-0-	-143540	-0-	137266	2	6037	9	Y	5488	5361	0	141	1	148
													3	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

05	212536	X	177314	-0-	-35222	-0-	149678	2	27636	9	Y	25124	24035	0	1035	1	380
													27	8			
06	218439	X	218439	-0-	-0-	-0-	193934	2	24505	9	Y	22277	21967	0	61	1	616
													13	8			
07	212536	X	207730	-0-	-4806	-0-	186056	2	21674	9	Y	19704	19305	0	575	1	440
08	212536	X	192582	-0-	-19954	-0-	173355	2	19227	9	Y	17479	17129	0	270	1	516
													4	8			
09	205680	X	164841	-0-	-40839	-0-	146685	2	2017	4	Y	14672	14685	0	93	1	405
							16139	9					5	8			
10	212536	X	154704	-0-	-57832	-0-	139217	2	15487	9	Y	14079	13958	0	139	1	385
													2	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

05	337931	X	109013	-0-	-228918	-0-	90225	2	49	4	Y	17035	16893	0	26	1	145
							18739	9					65	8			
06	327030	X	125664	-0-	-201366	-0-	106984	2	18680	9	Y	16982	16833	0	45	1	213
													36	8			
07	337931	X	127237	-0-	-210694	-0-	111367	2	15870	9	Y	14427	14456	0	17	1	167
08	224688	X	134546	-0-	-90142	-0-	118806	2	15740	9	Y	14309	14298	0	30	1	135
													13	8			
09	125670	X	103641	-0-	-22029	-0-	91040	2	12601	9	Y	11455	10993	0	175	1	158
													264	8			
10	129859	X	493	-0-	-129366	-0-	34	2	20	4	Y	399	534	0	10	1	7
							439	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384028	X	285200	-0-	-98828	-0-	266237	2	111	4	Y	17138	17049	0	52	1	146
							18852	9					27	8			
06	371640	X	214410	-0-	-157230	-0-	198610	2	15800	9	Y	14364	14253	0	61	1	180
													16	8			
07	384028	X	203584	-0-	-180444	-0-	187856	2	15728	9	Y	14298	14290	0	22	1	166
08	322989	X	205028	-0-	-117961	-0-	190529	2	14499	9	Y	13181	13183	0	35	1	124
													5	8			
09	276000	X	187659	-0-	-88341	-0-	174577	2	13082	9	Y	11893	11500	0	211	1	165
													141	8			
10	285200	X	182158	-0-	-103042	-0-	170291	2	100	4	Y	10697	10300	0	381	1	181
							11767	9									

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	7281	-0-	-3507	-0-	5835	2	9	4	Y	1306	1309	1			19
							1437	9									
06	10440	X	4075	-0-	-6365	-0-	2790	2	10	4	Y	1159	1158	1			20
							1275	9									
07	10788	X	2652	-0-	-8136	-0-	2595	2	57	9	Y	52	71	1			1
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	10440	X	5566	-0-	-4874	-0-	4258	2	1308	9	Y	1189	670	1	505	8	14
10	7285	X	5179	-0-	-2106	-0-	4407	2	61	4	Y	646	645	1			15
							711	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413974	X	66488	-0-	-347486	-0-	60781	2	25	4	Y	5165	5274	0	13	1	44
							5682	9					10	8			
06	400620	X	5015	-0-	-395605	-0-	5014	2	1	9	Y	1	44	0	1	1	-0-
07	413974	X	2759	-0-	-411215	-0-	239	2	2520	9	Y	2291	2264	0			27
08	349866	X	-0-	-0-	-349866	-0-					Y	1	27	0	1	8	-0-
09	282930	X	8929	-0-	-274001	-0-	6976	2	1953	9	Y	1775	1668	0	19	1	24
													64	8			
10	66495	X	11899	-0-	-54596	-0-	9425	2	15	4	Y	2235	2173	0	48	1	38
							2459	9									

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	35080	-0-	35080	711000	31237	2	60	4	Y	3439	3422	0	26	1	143
							3783	9					7	8			
06	0	W	18300	-0-	18300	729300	16633	2	1667	9	Y	1515	1541	0	6	1	109
													2	8			
07	0	W	9576	-0-	9576	738876	8645	2	931	9	Y	846	892	0	1	1	62
08	0	W	6264	-0-	6264	745140	5463	2	801	9	Y	728	735	0	1	1	54
09	0	W	14936	-0-	14936	760076	12447	2	21	4	Y	2244	2138	0	8	1	139
							2468	9					13	8			
10	0	W	13574	-0-	13574	773650	10902	2	2672	9	Y	2429	2407	0	10	1	151

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59613	X	21016	-0-	-38597	-0-	17235	2	33	4	Y	3407	3367	0	23	1	142
							3748	9					7	8			
06	57690	X	22159	-0-	-35531	-0-	18311	2	3848	9	Y	3498	3377	0	7	1	252
													4	8			
07	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	21885	2	3927	9	Y	3570	3557	0	3	1	262
08	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	21239	2	3532	9	Y	3211	3229	0	4	1	238
													2	8			
09	22170	X	19943	-0-	-2227	-0-	16430	2	28	4	Y	3168	3167	0	12	1	195
							3485	9					32	8			
10	25823	X	19760	-0-	-6063	-0-	15748	2	4012	9	Y	3647	3596	0	19	1	227

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48856	X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-					-0-
06	47280	X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-					-0-
07	48856	X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

05	42601	X	42601	-0-	-0-	-0-	42510	2	91	9	Y	83	74	0	10	1	3
													2	8			
06	38848	X	38848	-0-	-0-	-0-	38611	2	237	9	Y	215	189	0	13	1	15
													1	8			
07	38748	X	38748	-0-	-0-	-0-	37937	2	811	9	Y	737	694	0	5	1	53
08	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	36007	2	605	9	Y	550	552	0	6	1	45
09	33981	X	33981	-0-	-0-	-0-	33531	2	450	9	Y	409	403	0	22	1	23
													6	8			
*10	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33319	2	481	9	Y	437	395	0	34	1	31

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

05	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	31550	2	157	9	Y	143	130	0	7	1	6
													8	8			
06	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32617	2	272	9	Y	247	221	0	10	1	17
													5	8			
07	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	34772	2	770	9	Y	700	662	0	4	1	51
08	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	34762	2	842	9	Y	765	746	0	6	1	63
													1	8			
09	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	33990	2	1100	9	Y	1000	958	0	22	1	57
													26	8			
*10	35830	X	35830	-0-	-0-	-0-	34742	2	1088	9	Y	989	935	0	36	1	74
													1	8			

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

05	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	33848	2	1389	9	Y	1263	1261	0	9	1	60
													3	8			
06	37120	X	37120	-0-	-0-	-0-	35893	2	1227	9	Y	1115	1079	0	13	1	82
													1	8			
07	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	40630	2	1200	9	Y	1091	1088	0	6	1	79
08	44211	X	44211	-0-	-0-	-0-	43032	2	1179	9	Y	1072	1053	0	9	1	88
													1	8			
09	44098	X	44098	-0-	-0-	-0-	43156	2	942	9	Y	856	845	0	32	1	48
													19	8			
*10	47762	X	47762	-0-	-0-	-0-	46815	2	947	9	Y	861	791	0	54	1	63
													1	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	17858	2	3804	9	Y	3458	3456	0	5	1	166
													6	8			
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	17504	2	3522	9	Y	3202	3121	0	7	1	238
													2	8			
07	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	17318	2	2125	9	Y	1932	2026	0	3	1	141
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	16888	2	2626	9	Y	2387	2327	0	4	1	196
													1	8			
09	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	15879	2	2033	9	Y	1848	1892	0	15	1	108
													29	8			
*10	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	15289	2	2135	9	Y	1941	1876	0	23	1	149
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	20111	2	2197	9	Y	1997	2021	0	6	1	95
													12	8			
06	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	18398	2	2142	9	Y	1947	1885	0	8	1	144
													5	8			
07	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	19483	2	2198	9	Y	1998	1993	0	3	1	146
08	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	17262	2	1811	9	Y	1646	1652	0	4	1	135
													1	8			
09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	15171	2	1528	9	Y	1389	1398	0	13	1	80
													33	8			
*10	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	15162	2	1664	9	Y	1513	1455	0	21	1	116
													1	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	31544	2	286	9	Y	260	336	0	8	1	22
													2	8			
06	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	32435	2	791	9	Y	719	630	0	12	1	98
													1	8			
07	34828	X	34828	-0-	-0-	-0-	33538	2	1290	9	Y	1173	1075	0	4	1	192
08	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	35307	2	1296	9	Y	1178	1160	0	7	1	203
09	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	32655	2	637	9	Y	579	671	0	23	1	74
													14	8			
*10	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	31864	2	930	9	Y	845	754	0	35	1	130

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17291	2	1626	9	Y	1478	1469	0	4	1	130
													10	8			
06	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	13832	2	1203	9	Y	1094	1066	0	4	1	150
													4	8			
07	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	13039	2	1032	9	Y	938	933	0	2	1	153
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	11103	2	1037	9	Y	943	930	0	2	1	163
													1	8			
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	9232	2	1115	9	Y	1014	1012	0	6	1	134
													25	8			
*10	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9063	2	963	9	Y	875	861	0	9	1	139

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150257	X	1669	-0-	-148588	-0-	163	2	75	4	Y	1301	1259	0	12	8	60
							1431	9									
06	145410	X	1181	-0-	-144229	-0-	476	2	705	9	Y	641	659	0	8	8	34
07	150257	X	765	-0-	-149492	-0-	736	2	29	9	Y	26	58	0			2
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	529	2	153	9	Y	139	130	0	4	8	7
09	5940	X	800	-0-	-5140	-0-	536	2	264	9	Y	240	147	0	91	8	9
10	1674	X	475	-0-	-1199	-0-	471	2	4	9	Y	4	9	0	1	1	-0-
													3	8			

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30890	X	30890	-0-	-0-	-0-	30787	2	103	9	Y	94	146	0	6	1	8
													2	8			
06	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30585	2	410	9	Y	373	321	0	9	1	50
													1	8			
07	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	28181	2	633	9	Y	575	528	0	3	1	94
08	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	27551	2	710	9	Y	645	624	0	4	1	111
09	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	26176	2	850	9	Y	773	758	0	15	1	102
													9	8			
*10	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	26927	2	721	9	Y	655	632	0	24	1	101

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	530	-0-	530	1261562	24	2	75	4	Y	392	418	0	11	8	18
							431	9									
06	0	W	1356	-0-	1356	1262918	74	2	1282	9	Y	1165	1118	0	3	8	62
07	0	W	1610	-0-	1610	1264528	146	2	1464	9	Y	1331	1315	0			78
08	0	W	971	-0-	971	1265499	123	2	848	9	Y	771	809	0	2	8	38
09	0	W	5456	-0-	5456	1270955	319	2	5137	9	Y	4670	4390	0	51	8	267
10	0	W	3871	-0-	3871	1274826	233	2	3638	9	Y	3307	3383	0	1	8	190

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	32853	2	4641	9	Y	4219	4199	0	10	1	203
													4	8			
06	33813	X	33813	-0-	-0-	-0-	29658	2	4155	9	Y	3777	3683	0	14	1	281
													2	8			
07	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	31123	2	3450	9	Y	3136	3183	0	5	1	229
08	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	30144	2	3166	9	Y	2878	2862	0	7	1	237
													1	8			
09	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	28323	2	4377	9	Y	3979	3938	0	24	1	235
													19	8			
*10	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	28585	2	4479	9	Y	4072	3955	0	39	1	313

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154132	X	799	-0-	-153333	-0-	614	2	96	4	Y	81	64	0	14	8	3
							89	9									
06	149160	X	772	-0-	-148388	-0-	268	2	504	9	Y	458	430	0	7	8	24
07	154132	X	1252	-0-	-152880	-0-	229	2	1023	9	Y	930	900	0			54
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	Y	8	59	0	3	8	-0-
09	2040	X	364	-0-	-1676	-0-	292	2	72	9	Y	65	1	0	64	8	-0-
10	1240	X	239	-0-	-1001	-0-	147	2	92	9	Y	84	77	0	2	8	5

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	20226	2	2423	9	Y	2203	2209	0	5	1	195
													8	8			
06	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	16958	2	1858	9	Y	1689	1642	0	6	1	232
													4	8			
07	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	17003	2	1856	9	Y	1687	1641	0	2	1	276
08	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	15040	2	1502	9	Y	1365	1401	0	3	1	236
													1	8			
09	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	13085	2	1697	9	Y	1543	1534	0	9	1	205
													31	8			
*10	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	13776	2	2186	9	Y	1987	1859	0	14	1	316
													3	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129177	X	80	-0-	-129097	-0-	62	4	18	9	Y	16	2	0	14	8	-0-
06	125010	X	504	-0-	-124506	-0-	492	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	129177	X	21	-0-	-129156	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	21	2	92	9	Y	84	84	8			-0-
10	527	X	203	-0-	-324	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103447	X	11007	-0-	-92440	-0-	8988	2	125	4	Y	1722	1717	0	2	1	79
							1894	9					15	8			
06	100110	X	15392	-0-	-84718	-0-	12704	2	2688	9	Y	2444	2377	0	6	1	130
													10	8			
07	103447	X	2947	-0-	-100500	-0-	2286	2	661	9	Y	601	696	0			35
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	7177	2	2164	9	Y	1967	1900	0	2	1	96
													4	8			
09	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	9092	2	1934	9	Y	1758	1639	0	9	1	95
													111	8			
10	15903	X	11152	-0-	-4751	-0-	8931	2	2221	9	Y	2019	1983	0	13	1	115
													3	8			

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

05	390848	X	284562	-0-	-106286	-0-	272278	2	12284	9	Y	11167	10658	0	531	1	167
													33	8			
06	378240	X	233867	-0-	-144373	-0-	225387	2	8480	9	Y	7709	7577	0	72	1	211
													16	8			
07	390848	X	208352	-0-	-182496	-0-	201701	2	6651	9	Y	6046	5927	0	195	1	135
08	186948	X	186948	-0-	-0-	-0-	181364	2	5584	9	Y	5076	4958	0	99	1	149
													5	8			
09	322080	X	44196	-0-	-277884	-0-	42392	2	587	4	Y	1106	1198	0	25	1	30
							1217	9					2	8			
10	284549	X	128	-0-	-284421	-0-	12	2	116	9	Y	105	131	0	1	8	3

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

05	40620	X	40620	-0-	-0-	-0-	37842	2	2778	9	Y	2525	2520	0	10	1	121
													13	8			
06	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	38360	2	2352	9	Y	2138	2080	0	14	1	158
													7	8			
07	45482	X	45482	-0-	-0-	-0-	42597	2	2885	9	Y	2623	2584	0	6	1	191
08	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	44335	2	2837	9	Y	2579	2546	0	9	1	212
													3	8			
09	44830	X	44830	-0-	-0-	-0-	42432	2	2398	9	Y	2180	2192	0	34	1	126
													40	8			
*10	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	41618	2	1926	9	Y	1751	1692	0	52	1	132
													1	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

05	403589	X	304935	-0-	-98654	-0-	286625	2	18310	9	Y	16645	15936	0	722	1	251
													32	8			
06	390570	X	251542	-0-	-139028	-0-	237727	2	13815	9	Y	12559	12381	0	68	1	346
													15	8			
07	403589	X	228983	-0-	-174606	-0-	216814	2	12169	9	Y	11063	10826	0	336	1	247
08	403589	X	206322	-0-	-197267	-0-	195617	2	10705	9	Y	9732	9520	0	167	1	287
													5	8			
09	327240	X	192040	-0-	-135200	-0-	180493	2	2496	4	Y	8228	8133	0	150	1	225
							9051	9					7	8			
10	304947	X	157310	-0-	-147637	-0-	149092	2	8218	9	Y	7471	7297	0	195	1	201
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59613	X	7380	-0-	-52233	-0-	5169	2	10	4	Y	2001	1983	0	12	1	83
							2201	9					9	8			
06	57690	X	7238	-0-	-50452	-0-	5200	2	2038	9	Y	1853	1796	0	2	1	133
													5	8			
07	59613	X	8553	-0-	-51060	-0-	5808	2	2745	9	Y	2495	2444	0	1	1	183
08	59613	X	9821	-0-	-49792	-0-	6738	2	3083	9	Y	2803	2775	0	1	1	208
													2	8			
09	9960	X	9915	-0-	-45	-0-	6319	2	10	4	Y	3260	3202	0	4	1	200
							3586	9					62	8			
*10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	9469	2	4533	9	Y	4121	4048	0	12	1	257
													4	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50964	X	25866	-0-	-25098	-0-	21603	2	41	4	Y	3838	3797	0	26	1	160
							4222	9					9	8			
06	49320	X	23250	-0-	-26070	-0-	19724	2	3526	9	Y	3205	3123	0	7	1	231
													4	8			
07	50964	X	23569	-0-	-27395	-0-	19616	2	3953	9	Y	3594	3558	0	3	1	264
08	50964	X	23068	-0-	-27896	-0-	19217	2	3851	9	Y	3501	3500	0	4	1	260
													1	8			
09	26310	X	22768	-0-	-3542	-0-	18428	2	32	4	Y	3916	3894	0	13	1	243
							4308	9					26	8			
10	25854	X	25554	-0-	-300	-0-	20728	2	4826	9	Y	4387	4335	0	22	1	273

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46128	X	22691	-0-	-23437	-0-	18308	2	35	4	Y	3953	3891	0	25	1	165
							4348	9					7	8			
06	44640	X	22365	-0-	-22275	-0-	17401	2	4964	9	Y	4513	4344	0	6	1	326
													2	8			
07	46128	X	17056	-0-	-29072	-0-	15735	2	1321	9	Y	1201	1437	0	2	1	88
08	46128	X	13867	-0-	-32261	-0-	12735	2	1132	9	Y	1029	1038	0	2	1	76
													1	8			
09	22380	X	13037	-0-	-9343	-0-	10384	2	18	4	Y	2395	2286	0	7	1	147
							2635	9					31	8			
10	23126	X	10900	-0-	-12226	-0-	8284	2	2616	9	Y	2378	2367	0	10	1	148

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEMINI WELL #: 556H RRCID -> 290022 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	107048	-0-	107048	107048	67849 36770	2 9	2429	4	N	33427	20108	0	13128	1	191

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 555H RRCID -> 290078 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		126190	-0-	126190	126190	81643 44297	2 9	250	4	N	40270	24225	0	15814	1	231

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		117789	-0-	117789	117789	76906 40757	2 9	126	4	N	37052	22281	0	14559	1	212

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		145411	-0-	145411	145411	92348 52813	2 9	250	4	N	48012	28892	0	18845	1	275

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		136317	-0-	136317	136317	89065 47126	2 9	126	4	N	42842	25773	0	16824	1	245

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55397	X	6	-0-	-55391	-0-	3	4	3	9	Y	3	64	1	3	8	161
*06	53610	X	38893	-0-	-14717	-0-	31678	4	7215	9	Y	6559	6397	1			323
*07	42222	X	39163	-0-	-3059	-0-	32400	4	6763	9	Y	6148	5734	1	29	8	708
*08	DLQ G-10		43313	-0-	43313	43313	36520	4	6793	9	Y	6175	6411	1	19	8	453
*09	80370	X	37057	-0-	-43313	-0-	31259	4	5798	9	Y	5271	4986	1	4	8	734
*10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	30010	4	5619	9	Y	5108	5225	1	2	8	615

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	64728	X	28108	-0-	-36620	-0-	23946	4	4162	9	N	3784	3716	1	2	8	564
*04	74700	X	2688	-0-	-72012	-0-	1	4	2687	9	N	2443	2875	1			132
*05	77190	X	1	-0-	-77189	-0-	1	4			N	-0-					132
*06	74700	X	24267	-0-	-50433	-0-	22685	4	1582	9	N	1438	1049	1			521
*07	67757	X	67757	-0-	-0-	-0-	64011	4	3746	9	N	3405	3707	1	15	8	204
*08	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	66035	4	3073	9	N	2794	2456	1	30	8	512
*09	60705	X	60705	-0-	-0-	-0-	58057	4	2648	9	N	2407	2633	1			286
10	67766	X	55226	-0-	-12540	-0-	52641	4	2585	9	N	2350	2393	1	4	8	239

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6076	4	1181	9	Y	1074					1103
*06	55770	X	37835	-0-	-17935	-0-	30025	4	7810	9	Y	7100	7956	1			247
*07	57629	X	6214	-0-	-51415	-0-	90	4	6124	9	Y	5567	5567	1			247
*08	67186	X	67186	-0-	-0-	-0-	2360	1	42488	2	Y	4803	4930	1	8	8	112
							17055	4	5283	9							
*09	52150	X	52150	-0-	-0-	-0-	2518	1	45318	2	Y	3922	3776	1	14	8	244
							4314	9									
*10	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	1985	1	35547	2	Y	3797	4024	1			17
							4177	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

05	9021	X	3769	-0-	-5252	-0-	8	1	2848	2	N	830	823	0			371
							913	9									
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	15					386
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	21	1	7459	2	N	1851	1748	0			489
							2036	9									
08	9021	X	7602	-0-	-1419	-0-	30	1	5996	2	N	1433	1410	0			512
							1576	9									
09	8730	X	6130	-0-	-2600	-0-	30	1	4820	2	N	1164	1232	0			444
							1280	9									
10	9021	X	5407	-0-	-3614	-0-	27	1	4217	2	N	1057	1062	0			439
							1163	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

05	21142	X	3058	-0-	-18084	-0-	93	1	2120	2	N	768					1210
							845	9									
06	20460	X	15027	-0-	-5433	-0-	866	1	9764	2	N	3997	4447	1			760
							4397	9									
07	16988	X	12494	-0-	-4494	-0-	779	1	7852	2	N	3512	3853	1			419
							3863	9									
08	16988	X	8065	-0-	-8923	-0-	572	1	4805	2	N	2444	1982	1			881
							2688	9									
09	15030	X	10176	-0-	-4854	-0-	1018	1	5084	2	N	3704	4015	1			570
							4074	9									
10	15531	X	8168	-0-	-7363	-0-	1086	1	3643	2	N	3126	2209	1			1487
							3439	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	44	1	1674	2	N	890					1762
							979	9									
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	354	1	4395	2	N	1843	3145	1			460
							2027	9									
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	673	1	5899	2	N	2608	2112	1			956
							2869	9									
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	666	1	6453	2	N	2554	3086	1			424
							2809	9									
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	651	1	6557	2	N	2376	2189	1			611
							2614	9									
10	9455	X	7410	-0-	-2045	-0-	651	1	4739	2	N	1836	2129	1			318
							2020	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	1706	-0-	-5455	-0-	123	1	1126	2	N	415					965
							457	9									
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	887	1	6474	2	N	1935	2213	1			687
							2129	9									
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	700	1	5584	2	N	1339	1132	1			894
							1473	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	991	1	5023	2	N	1743	2050	1			587
							1917	9									
09	9480	X	9315	-0-	-165	-0-	1058	1	6396	2	N	1692	1738	1			541
							1861	9									
10	9796	X	6674	-0-	-3122	-0-	1016	1	4075	2	N	1439	1438	1			542
							1583	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	7	1	30	2	N	127	237	0			57
							140	9									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	10					67
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	1051	840	0			278
							1156	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	2018	2	N	583	653	0			208
							641	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	666	620	0			254
							733	9									
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	31	1	3277	2	N	529	563	0			220
							582	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	246	-0-	-4900	-0-	123	1	123	9	N	112					519
06	6090	X	3944	-0-	-2146	-0-	831	1	2149	2	N	876	1084	1			311
							964	9									
07	6293	X	1369	-0-	-4924	-0-	673	1	696	9	N	633	522	1			422
08	6293	X	1814	-0-	-4479	-0-	1150	1	6	2	N	598	819	1			201
							658	9									
09	4320	X	3570	-0-	-750	-0-	960	1	1592	2	N	925	830	1			296
							1018	9									
10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	1145	1	1568	2	N	716	742	1			270
							788	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	206	1	167	2	N	151	2	8			1283
							166	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	1230	1	5937	2	N	3288	4009	1	6	8	556
							3617	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	N	859	927	1	4	8	484
							945	9									
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	860	1	4969	2	N	2810	1823	1			1471
							3091	9									
09	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	1170	1	9138	2	N	3681	3994	1			1158
							4049	9									
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	690	1	467	2	N	759	1062	1			855
							835	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	4523	-0-		-6916	-0-	3	1	3695	2	N	750					1269
								825	9									
06	11820	X	6933	-0-		-4887	-0-	863	1	3229	2	N	2583	3358	1			494
								2841	9									
07	12214	X	6419	-0-		-5795	-0-	1271	1	2794	2	N	2140	2004	1			630
								2354	9									
08	12214	X	8542	-0-		-3672	-0-	1271	1	4663	2	N	2371	2543	1			458
								2608	9									
09	9378	X	9378	-0-		-0-	-0-	1230	1	5871	2	N	2070	1924	1			604
								2277	9									
*10	9745	X	9745	-0-		-0-	-0-	1271	1	6288	2	N	1987	2156	1			435
								2186	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	2748	-0-		-9497	-0-	68	1	2073	2	N	552					1062
								607	9									
06	15272	X	15272	-0-		-0-	-0-	808	1	11277	2	N	2897	3457	1			502
								3187	9									
07	18571	X	18571	-0-		-0-	-0-	1271	1	13930	2	N	3064	2705	1			861
								3370	9									
08	15578	X	15578	-0-		-0-	-0-	969	1	11794	2	N	2559	2643	1			777
								2815	9									
09	18404	X	18404	-0-		-0-	-0-	1190	1	14298	2	N	2651	2381	1			1047
								2916	9									
*10	18623	X	18623	-0-		-0-	-0-	1230	1	14611	2	N	2529	2768	1			808
								2782	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	2795	-0-		-10504	-0-	164	1	1732	2	N	817					1634
								899	9									
06	15300	X	11613	-0-		-3687	-0-	873	1	8110	2	N	2391	3308	1			717
								2630	9									
07	16538	X	16538	-0-		-0-	-0-	1238	1	12262	2	N	2762	2549	1			930
								3038	9									
08	17879	X	17879	-0-		-0-	-0-	1269	1	13763	2	N	2588	2745	1			773
								2847	9									
09	12304	X	12304	-0-		-0-	-0-	1110	1	8885	2	N	2099	1798	1			1074
								2309	9									
10	16523	X	13612	-0-		-2911	-0-	1242	1	9843	2	N	2297	2579	1			792
								2527	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22938	-0-		-250	-0-	984	1	18874	2	Y	2800	2597	0			862
								3080	9									
06	29184	X	29184	-0-		-0-	-0-	1230	1	24086	2	Y	3516	3541	0			837
								3868	9									
07	29959	X	29959	-0-		-0-	-0-	1268	1	25176	2	Y	3195	3201	0			831
								3515	9									
08	28685	X	28685	-0-		-0-	-0-	1271	1	23688	2	Y	3387	3403	0			815
								3726	9									
09	27094	X	27094	-0-		-0-	-0-	1230	1	21718	2	Y	3769	3766	0			818
								4146	9									
*10	21377	X	21377	-0-		-0-	-0-	1123	1	17628	2	Y	2387	2720	0			485
								2626	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32178	X	5906	-0-	-26272	-0-	125	1	3962	2	N	1654					2170
							1819	9									
06	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	866	1	20335	2	N	8267	8912	1			1525
							9094	9									
07	29853	X	28564	-0-	-1289	-0-	1169	1	19802	2	N	6903	6832	1			1596
							7593	9									
08	29853	X	28251	-0-	-1602	-0-	1087	1	19508	2	N	6960	7647	1			909
							7656	9									
09	30300	X	28820	-0-	-1480	-0-	1060	1	19693	2	N	7334	7297	1			946
							8067	9									
10	31310	X	28779	-0-	-2531	-0-	1139	1	19632	2	N	7280	7337	1			889
							8008	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	3626	-0-	-18880	-0-	82	1	2376	2	N	1062					2028
							1168	9									
06	20460	X	14447	-0-	-6013	-0-	923	1	9204	2	N	3927	4773	1			1182
							4320	9									
07	18259	X	15219	-0-	-3040	-0-	1087	1	9845	2	N	3897	4440	1			639
							4287	9									
08	18259	X	12417	-0-	-5842	-0-	934	1	7931	2	N	3229	2613	1			1255
							3552	9									
09	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	987	1	11657	2	N	4125	4947	1			433
							4538	9									
10	15221	X	14613	-0-	-608	-0-	1168	1	9199	2	N	3860	3373	1			920
							4246	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	19722	-0-	-4799	-0-	779	1	14737	2	N	3824	3100	0			1010
							4206	9									
06	22290	X	17663	-0-	-4627	-0-	1106	1	12674	2	N	3530	3992	0			548
							3883	9									
07	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	1024	1	14256	2	N	3574	3561	0			561
							3931	9									
08	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	1261	1	19738	2	N	4081	4028	0			614
							4489	9									
09	19080	X	14430	-0-	-4650	-0-	1088	1	10082	2	N	2964	2833	0			745
							3260	9									
10	19716	X	17135	-0-	-2581	-0-	1148	1	12709	2	N	2980	2915	0			810
							3278	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	13972	-0-	-14765	-0-	779	1	10127	2	N	2787	2906	0			736
							3066	9									
06	27090	X	17333	-0-	-9757	-0-	1107	1	12686	2	N	3218	3454	0			500
							3540	9									
07	25637	X	15050	-0-	-10587	-0-	1003	1	10774	2	N	2975	3008	0			467
							3273	9									
08	25637	X	20737	-0-	-4900	-0-	1244	1	15377	2	N	3742	3646	0			563
							4116	9									
09	24810	X	11105	-0-	-13705	-0-	1150	1	7186	2	N	2517	2447	0			633
							2769	9									
10	17918	X	11027	-0-	-6891	-0-	1230	1	6841	2	N	2687	2590	0			730
							2956	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	24 2987	1 9	10827	2	N	2715	2519	0			659
06	16620	X	12922	-0-	-3698	-0-	30 3307	1 9	9585	2	N	3006	3235	0			430
07	19623	X	12224	-0-	-7399	-0-	30 3007	1 9	9187	2	N	2734	2589	0			575
08	19623	X	12150	-0-	-7473	-0-	30 2905	1 9	9215	2	N	2641	2691	0			525
09	18990	X	12209	-0-	-6781	-0-	30 2646	1 9	9533	2	N	2405	2265	0			665
*10	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	1275 2641	1 9	11066	2	N	2401	2533	0			533

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

05	0	W	63634	-0-	63634	167780	24 15641	1 9	47969	2	N	14219	13229	0			1655
06	0	W	69744	-0-	69744	237524	23 13669	1 9	56052	2	N	12426	13489	0			592
07	0	W	69293	-0-	69293	306817	27 13239	1 9	56027	2	N	12035	12155	0			472
08	0	W	67533	-0-	67533	374350	31 12321	1 9	55181	2	N	11201	11266	0			407
09	0	W	49196	-0-	49196	423546	30 9281	1 9	39885	2	N	8437	7943	0			901
10	0	W	48656	-0-	48656	472202	396 9668	1 9	38592	2	N	8789	9068	0			622

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

05	164262	X	85882	-0-	-78380	-0-	24 18261	1 9	67597	2	N	16601	15448	0			1932
06	95200	X	95200	-0-	-0-	-0-	30 23828	1 9	71342	2	N	21662	22561	0			1033
07	100515	X	100515	-0-	-0-	-0-	31 25835	1 9	74649	2	N	23486	23597	0			922
08	162025	X	162025	-0-	-0-	-0-	31 37919	1 9	124075	2	N	34472	34141	0	1	8	1252
09	30360	X	25582	-0-	-4778	-0-	30 6996	1 9	18556	2	N	6360	6933	0			679
*10	115204	X	115204	-0-	-0-	-0-	862 27367	1 9	86975	2	N	24879	23796	0			1762

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-			-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	-0-			-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-			-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-			-0-
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-			-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	0	236
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	236	0	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	722	1	5778	2	Y	2149	2101	0			48
							122	4	2364	9							
*09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	2055	1	12661	2	Y	3172	3141	0			79
							3489	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
07	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-					-0-
08	26908	X	7772	-0-	-19136	-0-	741	1	5927	2	Y	890	870	0			20
							125	4	979	9							
*09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1147	1	7065	2	Y	1204	1194	0			30
							1324	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	15514	3	10	4	N	404	684	1			9780
						444	9									
06	20070 X	6823	-0-	-13247	-0-	6652	3	4	4	N	152	191	1			9741
						167	9									
07	21328 X	6232	-0-	-15096	-0-	3968	3	52	4	N	2011	1875	1			9877
						2212	9									
08	21328 X	5334	-0-	-15994	-0-	4010	3	31	4	N	1175	1361	1			9691
						1293	9									
09	19050 X	3343	-0-	-15707	-0-	2264	3	25	4	N	958	813	1			9836
						1054	9									
10	15965 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9836

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	599	-0-	-21	-0-	99	3	13	4	Y	443	441	1			9451
							487	9									
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	16	4	661	9	Y	601	571	1			9481
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	36	4	1507	9	Y	1370	1235	1			9616
08	T. A.		1724	-0-	1724	1724	40	4	1684	9	Y	1531	1443	1			9704
09	T. A.		755	-0-	755	2479	18	4	737	9	Y	670	879	1			9495
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2479					Y	NO RPT					9495

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					2551
06	1530	X	17	-0-	-1513	-0-	13	3	4	9	N	4					2555
07	1581	X	6	-0-	-1575	-0-	6	3			N	-0-					2555
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2555
*09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					2556
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2556

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	2954	3	88	4	Y	1106	1015	1			3387
							1217	9									
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	4136	3	112	4	Y	2058	2254	1			3191
							2264	9									
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	4452	3	117	4	Y	1886	1668	1			3409
							2075	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	2445	3	102	4	Y	2238	2297	1			3350
							2462	9									
*09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3658	3	99	4	Y	2063	2125	1			3288
							2269	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					3288

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	7	1			1054
06	7410	X	10	-0-	-7400	-0-	9	3	1	9	N	1					1055
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					1055
08	5301	X	502	-0-	-4799	-0-	348	3	5	4	N	135					1190
							149	9									
09	630	X	11	-0-	-619	-0-	11	3			N	-0-					1190
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					1190

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2144

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

05	SHUT IN		50370	-0-	50370	113803	50	1	37838	3	N	11083	11017	0	66	8	-0-
							291	4	12191	9							
06	DELQ PR		40951	-0-	40951	154754	32	1	30965	3	N	8810	8763	0	47	8	-0-
							263	4	9691	9							
07	187844	X	33090	-0-	-154754	-0-	1	1	23019	3	N	7047	6996	0	51	8	-0-
							67	4	2251	5							
08	44051	X	34760	-0-	-9291	-0-	27	1	16628	3	N	7308	7253	0	40	8	15
							89	4	9977	5							
09	42630	X	29041	-0-	-13589	-0-	16	1	15749	3	N	6196	6174	0	1	1	-0-
							125	4	6335	5			36	8			
10	44051	X	NO RPT	-0-	-44051	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4709	2	14	4	N	134	166	1	15	8	145
							147	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5017	2	12	4	N	106	12	8			239
							117	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3748	3	11	4	N	103	196	1	4	8	142
							113	9									
08	4867	X	4293	-0-	-574	-0-	4177	3	10	4	N	96	5	8			233
							106	9									
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4743	3	9	4	N	87	9	8			311
							96	9									
10	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	4097	3	11	4	N	102	183	1	9	8	221
							112	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	793	-0-	793	793	793	1			Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	793					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	793					Y	-0-					34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2	EXT	95	-0-	95	95	9	4	86	9	Y	78	192	0			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-					149
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	19	-0-	19	19	2	4	17	9	N	15	94	1			-0-
*07		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5435	2	717	4	N	113	19	8			322
							124	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4757	2	61	4	N	96	172	1	12	8	234
							106	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4357	3	21	4	N	86	5	8			315
							95	9									
08	5115	X	2731	-0-	-2384	-0-	2529	3	147	4	N	50	188	1	3	8	174
							55	9									
09	4950	X	3845	-0-	-1105	-0-	3688	3	55	4	N	93	7	8			260
							102	9									
10	5115	X	4590	-0-	-525	-0-	4226	3	230	4	N	122	182	1	10	8	190
							134	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

05	2511	X	85	-0-	-2426	-0-	85	4			Y	-0-					187
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					187
07	198	X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					187
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86482	X	21480	-0-	-65002	-0-	15720	3	72	4	Y	5171	4955	1	49	8	505
							5688	9									
06	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	16093	2	436	4	Y	4711	4730	1	40	8	446
							5182	9									
07	27714	X	22553	-0-	-5161	-0-	17153	3	297	4	Y	4639	4605	1	19	8	461
							5103	9									
08	27714	X	22720	-0-	-4994	-0-	918	1	15777	3	Y	4584	4474	1	23	8	548
							983	4	5042	9							
09	26820	X	20537	-0-	-6283	-0-	844	1	14729	3	Y	4138	4052	1	29	8	605
							412	4	4552	9							
*10	28140	X	28140	-0-	-0-	-0-	838	1	14156	3	Y	4067	3859	1	54	8	759
							8672	4	4474	9							

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	18995	-0-	-5681	-0-	421	1	13334	2	Y	3495	3409	0			170
							1395	4	3845	9							
06	23880	X	17505	-0-	-6375	-0-	407	1	12992	2	Y	3309	3255	0	2	8	222
							466	4	3640	9							
07	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	352	1	12465	3	Y	3403	3488	0			137
							2438	4	3743	9							
08	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	931	1	13920	3	Y	3286	3285	0	2	8	136
							1452	4	3615	9							
09	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	890	1	14429	3	Y	3323	3312	0	1	8	146
							429	4	3655	9							
*10	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	882	1	13597	3	Y	3235	3198	0			183
							538	4	3559	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	15246	-0-		-8686	-0-	436	1	10688	2	N	3388	3385	0	36	8	143
								395	4	3727	9							
06	15813	X	15813	-0-		-0-	-0-	422	1	11389	2	N	3297	3227	0	30	8	183
								375	4	3627	9							
07	16608	X	16608	-0-		-0-	-0-	436	1	12134	3	N	3344	3394	0	14	8	119
								360	4	3678	9							
08	18658	X	18658	-0-		-0-	-0-	928	1	13576	3	N	3440	3429	0	19	8	111
								370	4	3784	9							
09	18219	X	18219	-0-		-0-	-0-	903	1	13255	3	N	3347	3238	0	27	8	193
								379	4	3682	9							
*10	18077	X	18077	-0-		-0-	-0-	932	1	12911	3	N	3449	3505	0	32	8	105
								440	4	3794	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57288	X	51675	-0-		-5613	-0-	40458	2	1002	4	Y	9286	9164	0	129	8	32
								10215	9									
06	54720	X	51760	-0-		-2960	-0-	41275	2	959	4	Y	8660	8565	0	102	8	25
								9526	9									
07	56544	X	54363	-0-		-2181	-0-	43820	3	977	4	Y	8696	8495	0	49	8	177
								9566	9									
08	DLQ G-10		52071	-0-		52071	52071	627	1	40449	3	Y	8224	8288	0	55	8	58
								1949	4	9046	9							
09	DLQ G-10		48125	-0-		48125	100196	610	1	37922	3	Y	7886	7826	0	73	8	45
								918	4	8675	9							
10	DLQ G-10		39826	-0-		39826	140022	530	1	31561	3	Y	6380	6320	0	75	8	30
								717	4	7018	9							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70990	X	52442	-0-		-18548	-0-	40985	2	499	4	N	9962	9576	0	129	8	442
								10958	9									
06	68700	X	60771	-0-		-7929	-0-	49399	2	1328	4	N	9131	9280	0	123	8	170
								10044	9									
07	67642	X	40732	-0-		-26910	-0-	31319	3	125	4	N	8444	8357	0	35	8	222
								9288	9									
08	65875	X	42778	-0-		-23097	-0-	33028	3	9750	9	N	8864	8836	0	43	8	207
09	60780	X	47349	-0-		-13431	-0-	37128	3	10221	9	N	9292	9354	0	68	8	77
10	62806	X	54841	-0-		-7965	-0-	43901	3	32	4	N	9916	9790	0	100	8	103
								10908	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78058	X	75950	-0-		-2108	-0-	150	1	60806	2	Y	12895	12679	0	193	8	62
								809	4	14185	9							
06	71388	X	71388	-0-		-0-	-0-	58251	2	439	4	Y	11544	11410	0	142	8	54
								12698	9									
07	78058	X	70850	-0-		-7208	-0-	57568	3	889	4	Y	11266	11133	0	65	8	122
								12393	9									
08	DLQ G-10		67874	-0-		67874	67874	580	1	54845	3	Y	10241	10239	0	73	8	51
								1184	4	11265	9							
09	DLQ G-10		64202	-0-		64202	132076	546	1	52445	3	Y	9475	9359	0	99	8	68
								788	4	10423	9							
10	DLQ G-10		63425	-0-		63425	195501	549	1	50069	3	Y	9331	9228	0	121	8	50
								2543	4	10264	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79670	X	61503	-0-	-18167	-0-	125	1	49605	2	Y	10167	9990	0	157	8	49
							589	4	11184	9							
06	74130	X	60479	-0-	-13651	-0-	49521	2	467	4	Y	9537	9420	0	121	8	45
							10491	9									
07	76601	X	62096	-0-	-14505	-0-	51962	3	125	4	Y	9099	8987	0	58	8	99
							10009	9									
08	DLQ G-10		59003	-0-	59003	59003	519	1	47139	3	Y	8688	8680	0	64	8	43
							1788	4	9557	9							
09	DLQ G-10		56260	-0-	56260	115263	500	1	46290	3	Y	8091	7989	0	87	8	58
							570	4	8900	9							
10	DLQ G-10		56987	-0-	56987	172250	521	1	47008	3	Y	8079	7985	0	109	8	43
							571	4	8887	9							

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76105	X	62882	-0-	-13223	-0-	113	1	50077	2	Y	11486	11304	0	157	8	55
							57	4	12635	9							
06	73650	X	66698	-0-	-6952	-0-	54089	2	28	4	Y	11437	11307	0	131	8	54
							12581	9									
07	76105	X	66484	-0-	-9621	-0-	54520	3	3	4	Y	10874	10750	0	60	8	118
							11961	9									
08	DLQ G-10		62800	-0-	62800	62800	477	1	50809	3	Y	10407	10407	0	66	8	52
							66	4	11448	9							
09	DLQ G-10		61572	-0-	61572	124372	479	1	49812	3	Y	10255	10140	0	93	8	74
							11281	9									
*10	187130	X	62758	-0-	-124372	-0-	506	1	50708	3	Y	10217	10119	0	117	8	55
							305	4	11239	9							

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55366	X	54205	-0-	-1161	-0-	44585	2	8	4	Y	8738	8608	0	139	8	30
							9612	9									
06	53992	X	53992	-0-	-0-	-0-	44098	2	796	4	Y	8271	8168	0	109	8	24
							9098	9									
07	54345	X	54345	-0-	-0-	-0-	45014	3	138	4	Y	8357	8161	0	50	8	170
							9193	9									
08	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	629	1	41907	3	Y	8004	8060	0	58	8	56
							2199	4	8804	9							
09	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	627	1	39079	3	Y	6717	6660	0	74	8	39
							563	4	7389	9							
*10	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	676	1	39216	3	Y	6480	6397	0	92	8	30
							578	4	7128	9							

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71757	X	71757	-0-	-0-	-0-	60123	2	11634	9	Y	10576	10398	0	188	8	36
06	64710	X	56929	-0-	-7781	-0-	46155	2	413	4	Y	9419	9315	0	113	8	27
							10361	9									
07	56171	X	56171	-0-	-0-	-0-	46175	3	9996	9	Y	9087	8878	0	51	8	185
08	52253	X	52253	-0-	-0-	-0-	610	1	42287	3	Y	8315	8386	0	55	8	59
							209	4	9147	9							
09	49343	X	49343	-0-	-0-	-0-	574	1	38145	3	Y	8168	8106	0	74	8	47
							1639	4	8985	9							
*10	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	635	1	38322	3	Y	8259	8177	0	90	8	39
							721	4	9085	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79763	X	61723	-0-	-18040	-0-	47302	2	357	4	Y	12785	12647	0	149	8	44
							14064	9									
06	77190	X	60804	-0-	-16386	-0-	47354	2	844	4	Y	11460	11354	0	117	8	33
							12606	9									
07	61789	X	61789	-0-	-0-	-0-	49389	3	104	4	Y	11178	10928	0	55	8	228
							12296	9									
08	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	628	1	44390	3	Y	10513	10606	0	61	8	74
							2175	4	11564	9							
09	52133	X	52133	-0-	-0-	-0-	602	1	40208	3	Y	9745	9687	0	76	8	56
							603	4	10720	9							
*10	52557	X	52557	-0-	-0-	-0-	652	1	40433	3	Y	9993	9908	0	94	8	47
							480	4	10992	9							

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65441	X	45329	-0-	-20112	-0-	34960	2	312	4	Y	9143	8987	0	110	8	131
							10057	9									
06	57540	X	42522	-0-	-15018	-0-	32652	2	228	4	Y	8765	8681	0	80	8	135
							9642	9									
07	52111	X	41125	-0-	-10986	-0-	32004	3	167	4	Y	8140	8110	0	36	8	129
							8954	9									
*08	DLQ G-10		39797	-0-	39797	39797	520	1	30393	3	Y	7901	7883	0	40	8	107
							193	4	8691	9							
*09	DLQ G-10		35463	-0-	35463	75260	493	1	26905	3	Y	7293	7224	0			176
							43	4	8022	9							
*10	108788	X	33528	-0-	-75260	-0-	508	1	25211	3	Y	7051	7108	0	59	8	130
							53	4	7756	9							

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74803	X	54163	-0-	-20640	-0-	43750	2	279	4	Y	9213	9029	0	137	8	132
							10134	9									
06	67200	X	49138	-0-	-18062	-0-	39748	2	174	4	Y	8378	8284	0	97	8	129
							9216	9									
07	63333	X	49832	-0-	-13501	-0-	40989	3	118	4	Y	7932	7891	0	45	8	125
							8725	9									
*08	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	612	1	38349	3	Y	7420	7395	0	50	8	100
							8162	9									
*09	43414	X	43414	-0-	-0-	-0-	582	1	34833	3	Y	6834	6769	0			165
							482	4	7517	9							
*10	43069	X	43069	-0-	-0-	-0-	613	1	34173	3	Y	6772	6798	0	81	8	124
							834	4	7449	9							

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76570	X	56826	-0-	-19744	-0-	44843	2	242	4	Y	10674	10477	0	141	8	153
							11741	9									
06	68820	X	51093	-0-	-17727	-0-	40188	2	220	4	Y	9714	9619	0	98	8	150
							10685	9									
07	62703	X	51228	-0-	-11475	-0-	40679	3	232	4	Y	9379	9336	0	45	8	148
							10317	9									
08	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	600	1	39662	3	Y	8861	8865	0	52	8	92
							210	4	9747	9							
09	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	601	1	38041	3	Y	8437	8179	0	71	8	279
							55	4	9281	9							
*10	46755	X	46755	-0-	-0-	-0-	611	1	37200	3	Y	8131	8175	0	86	8	149
							8944	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118358	X	86112	-0-	-32246	-0-	65706	2	1061	4	Y	17586	17365	0	208	8	154
							19345	9									
06	108240	X	79912	-0-	-28328	-0-	61772	2	626	4	Y	15922	15863	0	151	8	62
							17514	9									
07	103385	X	79839	-0-	-23546	-0-	62412	3	539	4	Y	15353	15243	0	70	8	102
							16888	9									
08	78066	X	78066	-0-	-0-	-0-	923	1	60887	3	Y	14613	14558	0	80	8	77
							182	4	16074	9							
09	76132	X	76132	-0-	-0-	-0-	1031	1	59426	3	Y	13907	13798	0	112	8	74
							377	4	15298	9							
*10	75101	X	75101	-0-	-0-	-0-	1054	1	58697	3	Y	13662	13536	0	137	8	63
							322	4	15028	9							

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105741	X	92342	-0-	-13399	-0-	68400	2	3390	4	Y	18684	18448	0	224	8	163
							20552	9									
06	102330	X	84418	-0-	-17912	-0-	65328	2	470	4	Y	16927	16864	0	160	8	66
							18620	9									
07	100533	X	89600	-0-	-10933	-0-	70561	3	651	4	Y	16716	16592	0	79	8	111
							18388	9									
08	87701	X	87701	-0-	-0-	-0-	1015	1	68808	3	Y	16147	16082	0	90	8	86
							116	4	17762	9							
09	82965	X	82965	-0-	-0-	-0-	1104	1	64826	3	Y	14895	14779	0	123	8	79
							650	4	16385	9							
*10	83763	X	83763	-0-	-0-	-0-	1146	1	65554	3	Y	14924	14781	0	153	8	69
							647	4	16416	9							

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112747	X	86210	-0-	-26537	-0-	65741	2	2999	4	Y	15882	15649	0	215	8	77
							17470	9									
06	109110	X	74580	-0-	-34530	-0-	57010	2	2697	4	Y	13521	13349	0	145	8	104
							14873	9									
07	71123	X	71123	-0-	-0-	-0-	55002	3	2191	4	Y	12664	12578	0	62	8	128
							13930	9									
08	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	52165	3	2122	4	Y	11818	11783	0	70	8	93
							13000	9									
09	94200	X	61579	-0-	-32621	-0-	48108	3	1759	4	Y	10647	10577	0	92	8	71
							11712	9									
10	86211	X	58698	-0-	-27513	-0-	47183	3	190	4	Y	10295	10176	0	108	8	82
							11325	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	35805	X	22540	-0-		-13265	-0-		17232	2	785	4		Y	4112	4052	0	56	8		20
									4523	9											
06	34650	X	18771	-0-		-15879	-0-		14354	2	656	4		Y	3419	3377	0	36	8		26
									3761	9											
07	35805	X	21098	-0-		-14707	-0-		16556	3	653	4		Y	3535	3506	0	19	8		36
									3889	9											
08	35805	X	18507	-0-		-17298	-0-		14350	3	633	4		Y	3204	3196	0	19	8		25
									3524	9											
09	27060	X	17529	-0-		-9531	-0-		13736	3	489	4		Y	3004	2983	0	26	8		20
									3304	9											
10	22537	X	16120	-0-		-6417	-0-		12898	3	52	4		Y	2882	2850	0	29	8		23
									3170	9											

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	112747	X	99544	-0-		-13203	-0-		74199	2	3372	4		Y	19975	19713	0	242	8		97
									21973	9											
06	109110	X	83561	-0-		-25549	-0-		62429	2	2927	4		Y	16550	16361	0	159	8		127
									18205	9											
07	112747	X	80097	-0-		-32650	-0-		61147	3	2359	4		Y	15083	14987	0	70	8		153
									16591	9											
08	112747	X	70183	-0-		-42564	-0-		53461	3	2159	4		Y	13239	13216	0	72	8		104
									14563	9											
09	109110	X	65570	-0-		-43540	-0-		50379	3	1804	4		Y	12170	12097	0	96	8		81
									13387	9											
10	99541	X	62532	-0-		-37009	-0-		49364	3	199	4		Y	11790	11665	0	113	8		93
									12969	9											

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	374668	X	164977	-0-		-209691	-0-		123081	2	308	4		Y	37807	37371	0	382	8		239
									41588	9											
06	165133	X	165133	-0-		-0-	-0-		126168	2	203	4		Y	35238	35064	0	292	8		121
									38762	9											
07	140984	X	140984	-0-		-0-	-0-		107799	3	429	4		Y	29778	29714	0	119	8		66
									32756	9											
08	153853	X	122420	-0-		-31433	-0-		918	1	92903	3		Y	25849	25734	0	109	8		72
									165	4	28434	9									
09	148890	X	108261	-0-		-40629	-0-		814	1	81917	3		Y	22908	22779	0	143	8		58
									331	4	25199	9									
10	153853	X	106514	-0-		-47339	-0-		845	1	80541	3		Y	22366	22167	0	184	8		73
									525	4	24603	9									

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE
05	DELQ PR		175450	-0-		175450	373050		127737	2	1229	4		Y	42258	41778	0	399	8		267
									46484	9											
06	553911	X	180861	-0-		-373050	-0-		134294	2	1247	4		Y	41200	41012	0	313	8		142
									45320	9											
07	153862	X	153862	-0-		-0-	-0-		114968	3	1234	4		Y	34236	34174	0	128	8		76
									37660	9											
08	116693	X	116693	-0-		-0-	-0-		851	1	86052	3		Y	26691	26590	0	102	8		75
									430	4	29360	9									
09	148890	X	120591	-0-		-28299	-0-		898	1	90341	3		Y	26424	26271	0	161	8		67
									286	4	29066	9									
10	153853	X	117021	-0-		-36832	-0-		924	1	88045	3		Y	25003	24788	0	201	8		81
									549	4	27503	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		119403	-0-	119403	409838	92656	2	1821	4	N	22660	22528	0	3	8	327
							24926	9									
06	512119	X	102281	-0-	-409838	-0-	79307	3	2032	4	N	19038	19174	0	9	8	182
							20942	9									
07	123597	X	93458	-0-	-30139	-0-	74155	3	833	4	N	16791	16779	0			194
							18470	9									
08	87330	X	87330	-0-	-0-	-0-	68191	3	2356	4	N	15257	15243	0	9	8	199
							16783	9									
09	119610	X	78685	-0-	-40925	-0-	63022	3	705	4	N	13598	13542	0	5	8	250
							14958	9									
10	119412	X	76880	-0-	-42532	-0-	60764	3	1445	4	N	13337	13332	0	2	8	253
							14671	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

09	SHUT IN	197358	-0-	197358	197358	135107	3	7078	4	Y	50157	49696	0	256	8	205
						55173	9									
*10	SHUT IN	248728	-0-	248728	446086	178925	3	5297	4	Y	58642	58151	0	419	8	277
						64506	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	204508	-0-	204508	204508	153628	3	7410	4	Y	39518	39067	0	290	8	161
						43470	9									
*10	SHUT IN	138332	-0-	138332	342840	107525	3	3710	4	Y	24634	24426	0	253	8	116
						27097	9									

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

*09	SHUT IN	208824	-0-	208824	208824	155968	3	5931	4	Y	42659	37098	0	5013	1	548
						46925	9									
10	SHUT IN	192085	-0-	192085	400909	147748	3	6149	4	Y	34716	33941	0	1203	1	120
						38188	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

09	SHUT IN	198169	-0-	198169	198169	134943	3	7175	4	Y	50955	44313	0	5988	1	654
						56051	9									
10	SHUT IN	263181	-0-	263181	461350	175569	3	10449	4	Y	70148	67737	0	2400	1	242
						77163	9					423	8			

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	137257	-0-	137257	137257	106850	3	4137	4	Y	23882	23703	0			179
						26270	9									
10	SHUT IN	215033	-0-	215033	352290	169605	3	4617	4	Y	37101	37039	0			241
						40811	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

09	SHUT IN	140385	-0-	140385	140385	96926	3	11226	4	Y	29303	28843	0			460
						32233	9									
10	SHUT IN	152734	-0-	152734	293119	115066	3	4815	4	Y	29866	30156	0			170
						32853	9									

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	179012	-0-	179012	179012	136663	3	6343	4	Y	32733	31713	0	1124	1	112
						36006	9					311	8			

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	135100	-0-	135100	135100	87395	3	16475	4	Y	28391	27946	0			445
						31230	9									
10	SHUT IN	144543	-0-	144543	279643	105545	3	6427	4	Y	29610	29886	0			169
						32571	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					87
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	8					95
07	3689 X	19	-0-	-3670	-0-	19	2			N	-0-					95
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					95
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					95
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2020 - P/A 08/12/20

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	#	1346	-0-	-1041	-0-	1345	2	1	9	N	1					157
06	1980	#	1395	-0-	-585	-0-	1369	2	26	9	N	24					181
07	2046	#	1075	-0-	-971	-0-	1052	2	23	9	N	21	173	1			29
08	2046	#	2014	-0-	-32	-0-	1988	2	26	9	N	24					53
09	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2411	2	20	9	N	18					71
*10	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	1999	2	23	9	N	21					92

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

05	217	#	201	-0-	-16	-0-	113	2	88	9	N	80					217
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	133	2	75	9	N	68	171	1			114
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	122	2	77	9	N	70					184
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	139	2	62	9	N	56	163	1			77
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	132	2	61	9	N	55					132
10	217	#	172	-0-	-45	-0-	109	2	63	9	N	57					189

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-		-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	20	-0-		-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-		-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-		-190	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					80
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					83
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					89
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					95
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					97
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					97

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					52
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					55
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					61
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6					67
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					69
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					69

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2020 - P/A 06/26/20

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2020 - P/A 07/15/20

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2020 - P/A 07/07/20

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020 - P/A 07/10/20

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2020 - P/A 06/30/20

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2020 - P/A 07/02/20

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017																		

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2020 - P/A 10/22/2020

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	211	-0-		-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-		-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-		-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-		-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-		-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1068	-0-		-79	-0-	1068	3			N	-0-					70
06	1080	N	971	-0-		-109	-0-	971	3			N	-0-					70
07	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	3			N	-0-					70
08	1054	N	957	-0-		-97	-0-	957	3			N	-0-					70
09	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	3			N	-0-					70
10	992	N	964	-0-		-28	-0-	964	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	586	3	15	9	N	14					127
06	584	N	584	-0-		-0-	-0-	573	3	11	9	N	10					137
07	620	N	599	-0-		-21	-0-	590	3	9	9	N	8					145
08	589	N	545	-0-		-44	-0-	533	3	12	9	N	11					156
09	570	N	345	-0-		-225	-0-	339	3	6	9	N	5					161
10	589	N	33	-0-		-556	-0-	33	3			N	-0-					161

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	252	-0-		-151	-0-	242	3	10	9	N	9					187
06	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	3			N	-0-					187
07	417	N	417	-0-		-0-	-0-	400	3	17	9	N	15					202
08	435	N	435	-0-		-0-	-0-	402	3	33	9	N	30					232
09	416	N	416	-0-		-0-	-0-	386	3	30	9	N	27	169	1			90
10	403	N	352	-0-		-51	-0-	341	3	11	9	N	10					100

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	213	-0-		-66	-0-	213	3			N	-0-					76
06	270	N	189	-0-		-81	-0-	189	3			N	-0-					76
07	279	N	186	-0-		-93	-0-	186	3			N	-0-					76
08	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	3			N	-0-					76
09	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					76
*10	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					237
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-					237
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					237
08	620	N	220	-0-	-400	-0-	217	3	3	9	N	3					240
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					240
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					240

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	134	1			16

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-					62
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	90	1	228	2	N	-0-					62
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	93	1	230	2	N	-0-					62
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	93	1	231	2	N	-0-					62
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	90	1	229	2	N	-0-					62
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	31	1	1119	2	N	1					60
							1	9									
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1077	2	N	4					64
							4	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	2					66
							2	9									
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	1091	2	N	1					67
							1	9									
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	30	1	1027	2	N	1					68
							1	9									
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	1					69
							1	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					217
06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	30	1	1703	2	N	-0-					217
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	-0-					217
08	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					217
09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					217
10	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	31	1	1547	2	N	3					220
							3	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	62	1	839	2	N	7					90
							8	9									
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	60	1	774	2	N	5					95
							6	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	7					102
							8	9									
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	62	1	706	2	N	8					110
							9	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	60	1	747	2	N	5					115
							6	9									
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	62	1	620	2	N	3					118
							3	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		522	-0-	522	1596	31	1	491	2	Y	-0-					18
06	2055	N	459	-0-	-1596	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					18
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					18
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					18
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	401	2	Y	2					20
							2	9									
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	417	2	Y	9	25	1			4
							10	9									

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

05	6665	#	2061	-0-	-4604	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	6030	#	5811	-0-	-219	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	6118	R	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	6089	R	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
09	6003	R	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	6107	#	6057	-0-	-50	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

05	2882	N	1895	-0-	-987	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	582	-0-	-2425	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	711	-0-	-2199	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2050	-0-	-957	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					79
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					79
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

05	7440		6687	-0-	-753	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
06	7200		6259	-0-	-941	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
07	7037	#	5525	-0-	-1512	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	7037	#	5682	-0-	-1355	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6810	#	4447	-0-	-2363	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	6696	#	4795	-0-	-1901	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	888	-0-	-162	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		40					N	-0-					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		40					N	NO RPT					4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019																	

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	210	#	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					2
*10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					6
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					6
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					6
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	217	-0-	-217	-0-	215	2	2	9	Y	2					64
06	420	#	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1					65
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					65
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					66
09	712	R	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					68
*10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1					69

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		102	-0-	102	199	102	2			Y	-0-					1
06	T. A.		128	-0-	128	327	127	2	1	9	Y	1					2
07	T. A.		113	-0-	113	440	112	2	1	9	Y	1					3
08	557	R	117	-0-	-440	-0-	117	2			Y	-0-					3
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1					4
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					10
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					12
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					13
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1					14
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2					16
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	Y	2					18

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		29	-0-	29	49	29	2			Y	-0-					7
06	T. A.		36	-0-	36	85	36	2			Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					7
08	T. A.		14	-0-	14	99	14	2			Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					7
*10	105	R	6	-0-	-99	-0-	6	2			Y	-0-					7

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	5	2	3	9	Y	3					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					7
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					7
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					7
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					7
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					7
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					25
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					26
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1					27
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					28
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					28
*10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					29

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					1
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					1
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					1
08	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					1
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					1
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					1
07	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					1
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					1
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					2
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					2
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					2
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

05	341	#	316	-0-	-25	-0-	314	2	2	9	Y	2					17
06	330	#	280	-0-	-50	-0-	279	2	1	9	Y	1					18
07	341	#	240	-0-	-101	-0-	239	2	1	9	Y	1					19
08	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					19
09	330	#	283	-0-	-47	-0-	280	2	3	9	Y	3					22
10	310	#	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1					23

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					24
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					28
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2					30
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1					31
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2					33
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2					35

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
*10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					4
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					6
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					7
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					8
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2					10
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	Y	1					11

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
*10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

05	713	#	658	-0-	-55	-0-	656	2	2	9	Y	2					21
06	690	#	674	-0-	-16	-0-	670	2	4	9	Y	4					25
07	713	#	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	Y	2					27
08	713	#	649	-0-	-64	-0-	646	2	3	9	Y	3					30
09	690	#	636	-0-	-54	-0-	633	2	3	9	Y	3					33
10	682	#	644	-0-	-38	-0-	642	2	2	9	Y	2					35

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

05	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	Y	7					7
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	211	2	56	9	Y	51	4	1			54
*10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	193	2	55	9	Y	50	46	1			58

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					6
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					6
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					6
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					6
*10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

05	124	#	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					6
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	4	1			4
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			4
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	124	#	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					19
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-	15	1			4
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					4
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					4
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					4
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					4

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					14
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	78	2	4	9	Y	4	9	1			9
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	71	2	3	9	Y	3					12
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	62	2	9	9	Y	8	10	1			10
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3					13
*10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3	12	1			4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5					13
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	104	2	4	9	Y	4	9	1			8
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			8
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	5	1			7
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1			6
*10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1			5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

05	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	Y	5					18
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	Y	2	11	1			9
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3					12
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	27	2	12	9	Y	11					23
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	Y	8					31
*10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7					38

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6					14
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1			9
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3					12
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	39	2	9	9	Y	8	10	1			10
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	53	2	3	9	Y	3					13
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	12	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

05	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					1
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					1
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					1
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					1
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					5
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					5

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					6
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	4	1			4
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			4
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2	3	1			3
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3	3	1			3
*10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2	3	1			2

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	Y	2					26
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					27
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	Y	1					28
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					30
09	450	#	428	-0-	-22	-0-	427	2	1	9	Y	1					31
10	465	#	439	-0-	-26	-0-	436	2	3	9	Y	3					34

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-					-0-
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	381	-0-	381	381	381	2	Y	-0-					-0-
06	875	R	494	-0-	-381	-0-	494	2	Y	-0-					-0-
07	496	#	279	-0-	-217	-0-	279	2	Y	-0-					-0-
08	496	#	241	-0-	-255	-0-	241	2	Y	-0-					-0-
09	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2	Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	69	-0-	69	69	69	2	Y	-0-					-0-
06	164	R	95	-0-	-69	-0-	95	2	Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-					-0-
*10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-					-0-
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-					-0-
08	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	2	Y	-0-					-0-
09	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	132	R	127	-0-	-5	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15	9	N	14					14
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					14
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					15
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					16
*10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					17

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

05	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73	-0-	73	148	73	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		82	-0-	82	230	82	2			Y	-0-					-0-
*08	317	R	87	-0-	-230	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

05	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	217	110	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		115	-0-	115	332	115	2			Y	-0-					-0-
*08	465	R	133	-0-	-332	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

05	14B2 EXT		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		461	-0-	461	918	461	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		464	-0-	464	1382	464	2			Y	-0-					-0-
08	0		383	-0-	383	1765	383	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		228	-0-	228	1993	228	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		231	-0-	231	2224	231	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

05	14B2 EXT		147	-0-	147	147	84	2	63	9	Y	57					57
06	14B2 EXT		100	-0-	100	247	97	2	3	9	Y	3					60
07	14B2 EXT		102	-0-	102	349	99	2	3	9	Y	3					63
*08	459	R	110	-0-	-349	-0-	108	2	2	9	Y	2					65
*09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					65
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	48	1			17

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	791	-0-	-77	-0-	685	3	106	9	N	96	188	1			104
06	840	#	755	-0-	-85	-0-	646	3	109	9	N	99					203
07	837	#	782	-0-	-55	-0-	669	3	113	9	N	103	190	1			116
08	806	#	792	-0-	-14	-0-	660	3	132	9	N	120					236
09	780	#	719	-0-	-61	-0-	616	3	103	9	N	94	183	1			147
10	806	#	719	-0-	-87	-0-	614	3	105	9	N	95					242

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	S	62	-0-	-0-	-0-	37	3	25	9	Y	23	22	1			7
06	64	S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	Y	27	30	1			4
							30	9									
07	54	S	54	-0-	-0-	-0-	30	3	24	9	Y	22	23	1			3
08	66	S	66	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	25	22	1			6
							28	9									
09	62	S	62	-0-	-0-	-0-	34	3	28	9	Y	25	27	1			4
*10	57	S	57	-0-	-0-	-0-	31	3	26	9	Y	24	22	1			6

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					182
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					182
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					182
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					182
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					182

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			20

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	61 261	1 9	161	3	Y	237	267	1			68
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	70	1	10	9	Y	9					77
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					77
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					77
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	25 92	1 9	67	3	Y	84	95	1			24
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	14	1	2	9	Y	2					26
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16	-0-	16	446	16	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		283	-0-	283	729	281	3	2	9	Y	2					6
07	1430	R	701	-0-	-729	-0-	694	3	7	9	Y	6	6	1			6
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	8	1			5
09	679	R	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	Y	6	10	1			1
*10	871	R	871	-0-	-0-	-0-	864	3	7	9	Y	6	4	1			3

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	100	-0-	-365	-0-	99	3	1	9	Y	1					5
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8					13
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	Y	7	11	1			9
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	576	3	12	9	Y	11	10	1			10
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	590	3	24	9	Y	22	27	1			5
*10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	Y	15	14	1			6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

05	155	#	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	392	R	392	-0-	-0-	-0-	76	3	316	9	Y	287	253	1			34
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	66	3	117	9	Y	106	100	1			40

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					2
07	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	310	#	259	-0-	-51	-0-	255	3	4	9	Y	4	2	1			4
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	270	3	9	9	Y	8	10	1			2
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1			2

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

05	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	93	-0-	-124	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
06	270	#	144	-0-	-126	-0-	140	3	4	9	Y	4					5
07	279	#	96	-0-	-183	-0-	86	3	10	9	Y	9	4	1			10
08	279	#	156	-0-	-123	-0-	142	3	14	9	Y	13	10	1			13
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	104	3	28	9	Y	25	33	1			5
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	125	3	25	9	Y	23	21	1			7

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	348	-0-	348	2274	345	3	3	9	Y	3					57
06	0	W	390	-0-	390	2664	328	3	62	9	Y	56					113
07	2990	R	326	-0-	-2664	-0-	326	3			Y	-0-					113
08	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-	91	1			22
09	390	#	351	-0-	-39	-0-	347	3	4	9	Y	4					26
10	341	#	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					30

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	350	-0-	350	2278	346	3	4	9	Y	4					58
06	0	W	391	-0-	391	2669	329	3	62	9	Y	56					114
07	2996	R	327	-0-	-2669	-0-	327	3			Y	-0-					114
08	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-	92	1			22
09	390	#	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	Y	4					26
10	341	#	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					30

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446

05	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	2			N	-0-					135
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					135
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					135
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					135
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					135
10	1953	N	373	-0-	-1580	-0-	373	2			N	-0-					135

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					122
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					154
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					167
*09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	27					194
*10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3	163	1			34

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF. 10010 - 16602

05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	638	2	1176	3	Y	32	51	0			26
							35	9									
06	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	262	2	971	3	Y	39	25	0			40
							43	9									
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	620	2	891	3	Y	58	45	0			53
							64	9									
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	928	2	836	3	Y	67	75	0			45
							74	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	652	2	813	3	Y	53	61	0			37
							58	9									
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	109	1	477	2	Y	47	46	0			38
							871	3	52	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	171	2	315	3	Y	32	32	0			26
							35	9									
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	80	2	298	3	Y	39	25	0			40
							43	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	215	2	309	3	Y	38	43	0			35
							42	9									
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	348	2	313	3	Y	34	46	0			23
							37	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	229	2	286	3	Y	42	35	0			30
							46	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	Y	47	39	0			38
							307	3	52	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	3	34	9	N	31	24	8			121
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	N	30	18	8			133
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3599	3	106	9	N	96	18	8			211
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6263	3	196	9	N	178	183	1			206
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4424	3	92	9	N	84	179	1			111
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					111

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					221
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	179	1			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5846	3	64	9	Y	58	102	1			24
06	6330	X	5487	-0-	-843	-0-	5399	3	88	9	Y	80	47	1			57
07	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	6260	3	69	9	Y	63	59	1			61
08	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6438	3	50	9	Y	45	51	1			55
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	6182	3	39	9	Y	35	53	1			37
10	6324	X	6098	-0-	-226	-0-	6033	3	65	9	Y	59	49	1			47

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	3	20	9	N	18					318
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1309	3	33	9	N	30	188	1			160
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	N	5					165
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					165
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					117
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

*02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
*03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	600	2	14	9	N	13					93
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					101
*09	3000	N	3349	-0-	349	349	3334	2	15	9	N	14					115
*10	3100	N	3115	-0-	15	364	3098	2	17	9	N	15					130

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416	X	31689	-0-	-9727	-0-	31689	2			Y	-0-					-0-
06	40080	X	24462	-0-	-15618	-0-	24462	2			Y	-0-					-0-
07	40641	X	32593	-0-	-8048	-0-	32593	2			Y	-0-					-0-
08	40393	X	36113	-0-	-4280	-0-	36113	2			Y	-0-					-0-
09	30660	X	25126	-0-	-5534	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-
*10	40771	X	40771	-0-	-0-	-0-	40771	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					8
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	6	1	775	3	N	-0-					-0-
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	930	N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981

PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	27301	-0-	-5125	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	21709	-0-	-9671	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	19373	-0-	-10108	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	23497	-0-	-5984	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	21959	-0-	-6571	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	16577	-0-	-10734	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
*10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	27573	-0-	-4667	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	29233	-0-	-1967	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	25954	-0-	-6286	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
08	32635	X	32635	-0-	-0-	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
09	47668	X	47668	-0-	-0-	-0-	47668	2			N	-0-					-0-
*10	57094	X	57094	-0-	-0-	-0-	57094	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

05	6107	X	5776	-0-	-331	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5463	-0-	-447	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4538	-0-	-1352	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	56354	X	56354	-0-	-0-	-0-	56354	2			N	-0-					-0-
06	49762	X	49762	-0-	-0-	-0-	49762	2			N	-0-					-0-
07	44163	X	44163	-0-	-0-	-0-	44163	2			N	-0-					-0-
08	66092	X	66092	-0-	-0-	-0-	66092	2			N	-0-					-0-
09	58825	X	58825	-0-	-0-	-0-	58825	2			N	-0-					-0-
*10	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	50018	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

05	2511	X	1832	-0-	-679	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1688	-0-	-472	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.// 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	4			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					205
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					205
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					10
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					10
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					10
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					10
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	N	-0-			-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	255	1	886	3	N	-0-			-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	201	1	1817	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	4			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	12175	-0-	9175	9175	12175	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9175					N	NO RPT			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					161
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					161
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					161
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					161
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					161
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					40
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					40
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					40
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					40
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	3			N	-0-					40
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					33
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					33
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					33
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					33
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 17534 PERF. 3850 - 4360

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2020

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	#	950	-0-	-1096	-0-	590	2	360	9	N	327					534
06	1890	#	735	-0-	-1155	-0-	121	2	614	9	N	558	720	1			372
07	1953	#	829	-0-	-1124	-0-	484	2	345	9	N	314	535	1			151
08	1953	#	684	-0-	-1269	-0-	312	2	372	9	N	338	179	1			310
09	1770	#	702	-0-	-1068	-0-	493	2	209	9	N	190	354	1			146
*10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	753	2	290	9	N	264	175	1			235

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2					37
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	2	8			38
08	1519	X	457	-0-	-1062	-0-	456	2	1	9	Y	1					39
09	1470	X	711	-0-	-759	-0-	711	2			Y	-0-					39
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					39

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					20
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	5	8			22
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2					24
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20869 - 21175

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF. 21033 - 21109

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	17724	-0-	14724	14724	17724	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14724					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
06	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

05	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
*09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	134	-0-	-796	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	134	-0-	-766	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	284	-0-	-367	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					38
06	240	#	103	-0-	-137	-0-	100	2	3	9	Y	3					41
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	213	2	8	9	Y	7	11	1			37
08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	14	1			28
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6					34
*10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					41

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					34
06	150	#	23	-0-	-127	-0-	20	2	3	9	Y	3					37
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	43	2	8	9	Y	7	11	1			33
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	Y	5	14	1			24
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6					30
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	7					37

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	67	-0-	-429	-0-	67	2			Y	-0-					60
06	480	#	75	-0-	-405	-0-	67	2	8	9	Y	7					67
07	341	#	156	-0-	-185	-0-	142	2	14	9	Y	13	23	1			57
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11	26	1			42
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	Y	12					54
*10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	Y	14					68

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	67	-0-	-429	-0-	67	2			Y	-0-					70
06	480	#	75	-0-	-405	-0-	67	2	8	9	Y	7					77
07	341	#	156	-0-	-185	-0-	142	2	14	9	Y	13	23	1			67
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					67
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					89
06	180	#	46	-0-	-134	-0-	38	2	8	9	Y	7					96
07	155	#	95	-0-	-60	-0-	81	2	14	9	Y	13	23	1			86
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	26	1			71
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	141	2	13	9	Y	12					83
*10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14					97

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					53
06	240	#	42	-0-	-198	-0-	34	2	8	9	Y	7					60
07	186	#	85	-0-	-101	-0-	71	2	14	9	Y	13	23	1			50
08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	26	1			35
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	Y	12					47
*10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14					61

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2717	2	35	9	N	32					190
06	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	N	30					220
07	2325	#	2230	-0-	-95	-0-	2218	2	12	9	N	11	163	1			68
08	2418	#	1222	-0-	-1196	-0-	1211	2	11	9	N	10					78
09	2340	#	1395	-0-	-945	-0-	1386	2	9	9	N	8					86
*10	2773	R	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12					98

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13139	-0-	-2020	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	9558	-0-	-2652	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	9269	-0-	-2201	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	8457	-0-	-4687	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	8658	-0-	-4062	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	9036	-0-	-6061	-0-	7928	3	1108	9	N	1007					1312
06	14610	X	9379	-0-	-5231	-0-	8459	3	920	9	N	836	1847	1			301
07	15097	X	10047	-0-	-5050	-0-	9145	3	902	9	N	820	934	1			187
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	12715	3	1106	9	N	1005	900	1			292
*09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	9276	3	734	9	N	667	730	1			229
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					229

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC //CONT.// 088562
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	122	-0-	-777	-0-	121	3	1	9	N	1					34
06	870	#	858	-0-	-12	-0-	856	3	2	9	N	2					36
07	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-	36	1			-0-
08	589	#	524	-0-	-65	-0-	474	3	50	9	Y	45	33	1			12
09	870	#	576	-0-	-294	-0-	569	3	7	9	Y	6	15	1			3
10	1023	#	569	-0-	-454	-0-	561	3	8	9	Y	7	4	1			6

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					92
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					92
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					92
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			-0-
*09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	20					20
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	540	N	104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	25	3	132	9	Y	120	120	1			-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

05	465	N	145	-0-	-320	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	375	3	28	9	Y	25	3	1			22
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	385	3	26	9	Y	24					46

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

05	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*10	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

05	1240	N	711	-0-	-529	-0-	703	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	825	2	9	9	Y	8	6	1			4
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	2	8	9	Y	7	6	1			3
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	6	1			3
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	Y	7	7	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	2	6	9	Y	5	4	1			2
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	Y	6	5	1			3
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	Y	7	7	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	2	10	9	Y	9	6	1			8
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	640	2	9	9	Y	8	9	1			7
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5	6	1			6
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	875	2	31	9	Y	28	20	1			26
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	689	2	28	9	Y	25	28	1			23
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	767	2	14	9	Y	13	19	1			17
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	15	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	624	2	10	9	Y	9	6	1			8
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			7
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	6	1			6
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	769	2	10	9	Y	9	6	1			8
06	840	N	516	-0-	-324	-0-	507	2	9	9	Y	8	9	1			7
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			6
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	2	4	9	Y	4	5	1			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

05	775	N	658	-0-	-117	-0-	651	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			4
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	734	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	136	2	24	9	Y	22	19	1			8
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	104	2	31	9	Y	28	21	1			15
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	Y	30	32	1			13
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	Y	34	33	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	205	-0-	-353	-0-	157	2	48	9	Y	44	37	1			16
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	528	2	33	9	Y	30	30	1			16
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	Y	21	28	1			9
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	21	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

05	744	N	570	-0-	-174	-0-	569	2	1	9	Y	1					24
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	2			Y	-0-	12	1			12
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			Y	-0-	9	1			3
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					3
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					3
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-	2	1			1

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

05	8803	X	4407	-0-	-4396	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					22
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					22
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3258	3	11	9	Y	10					120
06	3240	X	3156	-0-	-84	-0-	3145	3	11	9	Y	10					130
07	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3206	3	6	9	Y	5	127	1			8
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	2481	3	9	9	Y	8					16
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3335	3	9	9	Y	8					24
10	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3083	3	6	9	Y	5					29

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					16
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1					17
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	11	1			7
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1					8
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1					9
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	3	1	9	Y	1					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					21
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	15	1			7
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					8
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					9
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					10

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					92
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					92
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					92
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					92
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					92
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					42
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					42
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					42
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					42
09	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					42
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	682	N	205	-0-	-477	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	39	-0-	-681	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

05	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					17
06	870	N	48	-0-	-822	-0-	48	2			Y	-0-					17
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					20
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					20

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

05	9424	X	8926	-0-	-498	-0-	8926	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8382	-0-	-546	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7367	-0-	-1273	-0-	7367	3			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

05	32178	X	27844	-0-	-4334	-0-	27840	3	4	9	Y	4					96
06	30810	X	25300	-0-	-5510	-0-	25298	3	2	9	Y	2					98
07	30597	X	19762	-0-	-10835	-0-	19760	3	2	9	Y	2					100
08	30597	X	22484	-0-	-8113	-0-	22484	3			Y	-0-	65	1			35
09	26940	X	26814	-0-	-126	-0-	26812	3	2	9	Y	2					37
10	27838	X	27041	-0-	-797	-0-	27039	3	2	9	Y	2					39

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

05	19724 N	19724	-0-	-0-	B	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
06	17091 N	17091	-0-	-0-	B	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
07	16599 N	16599	-0-	-0-	B	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	19716 N	12308	-0-	-7408	B	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	19510 N	19510	-0-	-0-	B	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
10	16585 N	13842	-0-	-2743	B	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

05	2470 N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2468	3	2	9	Y	2					74
06	2400 N	2174	-0-	-226	B	-0-	2173	3	1	9	Y	1					75
07	2196 N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			Y	-0-					75
08	2480 N	2239	-0-	-241	B	-0-	2231	3	8	9	Y	7	51	1			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	2445 N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3			Y	-0-					31
*10	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			Y	-0-					31

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	21473	29005	-0-	7532	B	10374	29005	3			N	-0-					-0-
06	26070	22512	-0-	-3558	B	6816	22512	3			N	-0-					-0-
07	26939	25927	-0-	-1012	B	5804	25927	3			N	-0-					-0-
08	26939	24655	-0-	-2284	B	3520	24655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		3520															
09	26070	13270	-0-	-12800	B	-9280	13270	3			N	-0-					-0-
10	26939	30990	-0-	4051	B	-5229	30990	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	5539 N	5539	-0-	-0-	B	-0-	5538	3	1	9	Y	1	2	1			4
06	4140 N	3223	-0-	-917	B	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			4
07	5438 N	5438	-0-	-0-	B	-0-	5432	3	6	9	Y	5					9
08	5549 N	5137	-0-	-412	B	-0-	5133	3	4	9	Y	4	5	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	6160 N	6160	-0-	-0-	B	-0-	6159	3	1	9	Y	1	3	1			6
*10	6298 N	6298	-0-	-0-	B	-0-	6289	3	9	9	Y	8	2	1			12

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	#	1397	-0-	-4927	-0-	1397	3			N	-0-					73
06	5968	R	5968	-0-	-0-	-0-	5949	3	19	9	N	17					90
07	7037	R	7037	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	9	N	3					93
08	6045	#	5626	-0-	-419	-0-	5626	3			N	-0-					93
09	8794	R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	3			N	-0-					93
*10	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					93

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					123
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					123
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					123
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					123
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					123
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					123

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35340	X	35009	-0-	-331	-0-	34988	3	21	9	Y	19					139
06	33870	X	32547	-0-	-1323	-0-	32532	3	15	9	Y	14					153
07	33759	X	33068	-0-	-691	-0-	33065	3	3	9	Y	3					156
08	34906	X	33545	-0-	-1361	-0-	33543	3	2	9	Y	2					158
09	33780	X	33244	-0-	-536	-0-	33242	3	2	9	Y	2					160
10	34906	X	32381	-0-	-2525	-0-	32379	3	2	9	Y	2					162

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3301	-0-	-1008	-0-	3299	3	2	9	Y	2	1	1			4
06	4050	X	2306	-0-	-1744	-0-	2305	3	1	9	Y	1	1	1			4
07	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	3432	3			Y	-0-					4
08	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	3208	3	1	9	Y	1	2	1			3
09	4020	X	3107	-0-	-913	-0-	3104	3	3	9	Y	3	1	1			5
10	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3356	3	2	9	Y	2	2	1			5

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7193	3	12	9	Y	11					102
06	5970	X	5599	-0-	-371	-0-	5590	3	9	9	Y	8					110
07	6169	X	5023	-0-	-1146	-0-	5021	3	2	9	Y	2					112
08	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	6730	3	2	9	Y	2					114
09	6960	X	6607	-0-	-353	-0-	6606	3	1	9	Y	1					115
10	7192	X	6761	-0-	-431	-0-	6760	3	1	9	Y	1					116

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	33051	3	44	9	N	40					186
06	30270	X	29782	-0-	-488	-0-	29729	3	53	9	N	48	1	8			233
07	32116	X	25441	-0-	-6675	-0-	25407	3	34	9	N	31	186	1			78
08	33108	X	26489	-0-	-6619	-0-	26456	3	33	9	N	30					108
09	32040	X	31633	-0-	-407	-0-	31581	3	52	9	N	47					155
10	33108	X	29592	-0-	-3516	-0-	29550	3	42	9	N	38					193

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1539	3	1	9	Y	1					57
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					57
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					57
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-	43	1			14
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17	9	Y	15					29
10	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	1249	3	6	9	Y	5					34

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					30
06	4320	X	3410	-0-	-910	-0-	3410	3			N	-0-					30
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3			N	-0-					30
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					30
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					30
10	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	10464	-0-	-2835	-0-	10464	3			Y	-0-					87
06	11910	X	10023	-0-	-1887	-0-	10023	3			Y	-0-					87
07	12152	X	8983	-0-	-3169	-0-	8983	3			Y	-0-					87
08	11811	X	11181	-0-	-630	-0-	11181	3			Y	-0-	57	1			30
09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3			Y	-0-					30
*10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			Y	-0-					30

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8383	-0-	-80	-0-	8381	3	2	9	N	2					51
06	8100	X	7985	-0-	-115	-0-	7985	3			N	-0-					51
07	8370	X	8274	-0-	-96	-0-	8274	3			N	-0-					51
08	8370	X	8171	-0-	-199	-0-	8171	3			N	-0-					51
09	8100	X	7982	-0-	-118	-0-	7982	3			N	-0-					51
10	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	3			N	-0-					51

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	4828	3	8	9	Y	7	7	1			23
06	6240	X	3065	-0-	-3175	-0-	3063	3	2	9	Y	2	7	1			18
07	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5626	3	6	9	Y	5					23
08	5704	X	5046	-0-	-658	-0-	5042	3	4	9	Y	4	12	1			15
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5979	3	9	9	Y	8	6	1			17
10	5642	X	5448	-0-	-194	-0-	5431	3	17	9	Y	15	6	1			26

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	18298	-0-	-23	-0-	18255	3	43	9	N	39					164
06	16650	X	14912	-0-	-1738	-0-	14871	3	41	9	N	37					201
07	16926	X	14669	-0-	-2257	-0-	14638	3	31	9	N	28	1	8			228
08	18290	X	15071	-0-	-3219	-0-	15032	3	39	9	N	35					263
09	17700	X	16846	-0-	-854	-0-	16804	3	42	9	N	38					301
10	18290	X	13677	-0-	-4613	-0-	13655	3	22	9	N	20	190	1			131

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4450	-0-	-1502	-0-	4438	3	12	9	Y	11	9	1			29
06	5010	X	3978	-0-	-1032	-0-	3975	3	3	9	Y	3	9	1			23
07	4402	X	3763	-0-	-639	-0-	3756	3	7	9	Y	6					29
08	4464	X	3484	-0-	-980	-0-	3477	3	7	9	Y	6	16	1			19
09	4320	X	3112	-0-	-1208	-0-	3109	3	3	9	Y	3	7	1			15
10	4464	X	3398	-0-	-1066	-0-	3376	3	22	9	Y	20	6	1			29

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19404	3	69	9	N	63					230
06	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18240	3	69	9	N	63					293
07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16333	3	46	9	N	42	187	1			148
08	19468	X	17793	-0-	-1675	-0-	17741	3	52	9	N	47					195
09	18840	X	17014	-0-	-1826	-0-	16953	3	61	9	N	55					250
10	19468	X	17144	-0-	-2324	-0-	17085	3	59	9	N	54	190	1			114

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696		4774	-0-	-1922	-0-	4765	3	9	9	N	8					86
06	6480		5022	-0-	-1458	-0-	4997	3	25	9	N	23					109
07	6696		5375	-0-	-1321	-0-	5375	3			N	-0-					109
08	6696		6156	-0-	-540	-0-	6115	3	41	9	N	37	142	1			4
09	8944		7712	-0-	-1232	-0-	7650	3	62	9	N	56					60
*10	6726		6711	-0-	-15	-0-	6692	3	19	9	N	17					77

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					1
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					1
07	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					1
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					1
09	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					1
*10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3371	-0-	-1992	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4699	-0-	-540	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4656	-0-	-366	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5403	-0-	-146	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9525	-0-	-1480	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7352	-0-	-3298	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	4155	-0-	-6230	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
*10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			N	-0-					41
06	2100	X	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-					41
07	2170	X	1206	-0-	-964	-0-	1206	2			N	-0-					41
08	2170	X	1091	-0-	-1079	-0-	1091	2			N	-0-					41
09	2100	X	1358	-0-	-742	-0-	1358	2			N	-0-					41
10	2108	X	344	-0-	-1764	-0-	344	2			N	-0-					41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
08	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
09	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					16
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					16
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					16
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					16
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					16

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2958	3	1	9	Y	1					47
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	2561	3			Y	-0-					47
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	3			Y	-0-					47
08	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	2773	3			Y	-0-	36	1			11
09	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	2643	3			Y	-0-					11
10	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2777	3	1	9	Y	1					12

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5613	3	9	9	Y	8					124
06	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	4953	3	7	9	Y	6					130
07	5518	X	5489	-0-	-29	-0-	5474	3	15	9	Y	14					144
08	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	5327	3	10	9	Y	9	110	1			43
09	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	5104	3	1	9	Y	1					44
10	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5393	3	2	9	Y	2					46

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32579	X	32579	-0-	-0-	-0-	32579	2			N	-0-					-0-
06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
07	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	34021	2			N	-0-					-0-
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	27300	-0-	-2280	-0-	27300	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	30536	-0-	-30	-0-	30536	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
08	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
*10	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					81
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					81
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					81
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					81
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					81
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	95	1			4

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	556	-0-	-434	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	97	1			4
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	Y	10	5	1			9
07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	7	1			26
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	227	2	39	9	Y	35	17	1			44
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	Y	62	50	1			56
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	11	2	44	9	Y	40	33	1			63

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/20

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	#	62	-0-	-1488	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	#	50	-0-	-1500	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	1550	#	88	-0-	-1462	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	1500	#	70	-0-	-1430	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					125
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					125
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					125
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					125
09	1140	N	843	-0-	-297	-0-	843	2			N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	#	2126	-0-	-974	-0-	2123	3	3	9	N	3					17
06	3000	#	873	-0-	-2127	-0-	873	3			N	-0-					17
07	3007	#	2101	-0-	-906	-0-	2101	3			N	-0-					17
08	3007	#	1928	-0-	-1079	-0-	1928	3			N	-0-					17
09	2910	#	1806	-0-	-1104	-0-	1806	3			N	-0-					17
10	2139	#	1912	-0-	-227	-0-	1912	3			N	-0-					17

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	40	-0-	-487	-0-	1	2	39	9	N	35					171
06	720	N	206	-0-	-514	-0-	139	2	67	9	N	61	180	1			52
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	154	2	73	9	N	66					118
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	2	65	9	N	59					177
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	52	173	1			56
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	66					122

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2020

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	237	-0-	-1313	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

05	2945	X	1119	-0-	-1826	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
*10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

05	2077	N	362	-0-	-1715	-0-	362	2			N	-0-					105
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2180	2	42	9	N	38					143
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2572	2	61	9	N	55					198
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-	118	1			80
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96	9	N	87					167
10	2635	N	1780	-0-	-855	-0-	1763	2	17	9	N	15					182

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

05	1333	N	74	-0-	-1259	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	32	-0-	-1408	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	486	-0-	-4071	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5253	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	4426	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4557	2	6	9	Y	5	5	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

05	2542	N	66	-0-	-2476	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					-0-
*10	2956	N	2807	-0-	-149	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

05	1240	N	327	-0-	-913	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	104	-0-	-51	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					27
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					27
*02	87	N	58	-0-	-29	-0-	28	2	30	9	Y	27					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	2	30	9	Y	27					27
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					27
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					27
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					27
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					27
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					27
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3455	3	25	9	N	23					76
06	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	3338	3	74	9	N	67					143
07	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3431	3	14	9	N	13					156
08	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3571	3	22	9	N	20					176
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	3400	3	20	9	N	18					194
10	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	2828	3	30	9	N	27	182	1			39

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
09	T. A.		8	-0-	8	9	8	1			Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	4	1	3084	2	Y	-0-					124
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	27	1	6202	2	Y	-0-					124
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3741	2	Y	-0-					124
08	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-					124
09	2130	X	1415	-0-	-715	-0-	29	1	1386	2	Y	-0-					124
*10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	23	1	4539	2	Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	341	N	131	-0-	-210	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					51
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
09	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					51

OXY USA WTP LP 630555
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22132	-0-	22132	B	94882	1852 3947	1 9	16333	2	Y	3588	3582	0			195
06	0	W	19419	-0-	19419	B	114301	1544 3464	1 9	14411	2	Y	3149	3145	0			199
07	0	W	19203	-0-	19203	B	133504	1558 3688	1 9	13957	2	Y	3353	3347	0			205
08	0	W	20388	-0-	20388	B	153892	1685 3663	1 9	15040	2	Y	3330	3341	0			194
09	0	W	18340	-0-	18340	B	172232	1684 3455	1 9	13201	2	Y	3141	3065	0			270
10	0	W	17721	-0-	17721	B	189953	1638 3535	1 9	12548	2	Y	3214	3231	0			253

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	22719	-0-	22719 B	97635	1901	1	16766	2	Y	3684	3676	0			200
							4052	9									
06	0	W	20684	-0-	20684 B	118319	1655	1	15446	2	Y	3257	3249	0			208
							3583	9									
07	0	W	20144	-0-	20144 B	138463	1634	1	14635	2	Y	3523	3516	0			215
							3875	9									
08	0	W	20658	-0-	20658 B	159121	1703	1	15201	2	Y	3413	3430	0			198
							3754	9									
09	0	W	11014	-0-	11014 B	170135	1006	1	7889	2	Y	1926	1959	0			165
							2119	9									
10	0	W	15467	-0-	15467 B	185602	1387	1	10630	2	Y	3136	3057	0			244
							3450	9									

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	15765	-0-	-24163 B	-0-	1334	1	11761	2	N	2427	2436	0			133
							2670	9									
06	38640	X	14570	-0-	-24070 B	-0-	1165	1	10873	2	N	2302	2288	0			147
							2532	9									
07	17949	X	14422	-0-	-3527 B	-0-	1173	1	10503	2	N	2496	2490	0			153
							2746	9									
08	17980	X	15646	-0-	-2334 B	-0-	1292	1	11531	2	N	2566	2570	0			149
							2823	9									
09	17400	X	14787	-0-	-2613 B	-0-	1358	1	10647	2	N	2529	2461	0			217
							2782	9									
10	15779	X	13347	-0-	-2432 B	-0-	1241	1	9510	2	N	2360	2391	0			186
							2596	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1418	-0-	-194 B	-0-	1397	2	21	9	Y	19	180	1			94
06	1380	N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270	2			Y	-0-					94
07	1364	N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			Y	-0-					94
08	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	1391	2	23	9	Y	21					115
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			Y	-0-					115
10	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			Y	-0-					115

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					4
06	604	R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					7
07	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					7
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					7
*09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					7
10	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					7

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	9	3	1			6
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			7
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1263	-0-	-132	-0-	999	2	264	9	Y	240					263
06	1350	#	1166	-0-	-184	-0-	964	2	202	9	Y	184	335	1			112
07	1395	#	1141	-0-	-254	-0-	919	2	222	9	Y	202	256	1			58
08	1395	#	994	-0-	-401	-0-	797	2	197	9	Y	179	168	1			69
09	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1404	2	207	9	Y	188	180	1			77
*10	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1428	2	221	9	Y	201	174	1			104

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	#	2207	-0-	-25	-0-	2101	2	106	9	Y	96					152
06	2160	#	2027	-0-	-133	-0-	1946	2	81	9	Y	74	134	1			92
07	2232	#	1606	-0-	-626	-0-	1517	2	89	9	Y	81	102	1			71
08	2201	#	1403	-0-	-798	-0-	1325	2	78	9	Y	71	67	1			75
09	2130	#	1049	-0-	-1081	-0-	966	2	83	9	Y	75	72	1			78
10	2201	#	2130	-0-	-71	-0-	2042	2	88	9	Y	80	70	1			88

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	646	2	32	9	N	29					95
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	883	2	34	9	N	31					126
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1048	2	25	9	N	23					149
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22					171
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	823	2	24	9	N	22					193
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1029	2	21	9	N	19	178	1			34

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	166	2	22	9	Y	20					104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	2	15	9	Y	14	34	1			84
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14					98
08	DLQ G-10		127	-0-	127	127	112	2	15	9	Y	14	17	1			95
09	DLQ G-10		127	-0-	127	254	112	2	15	9	Y	14	17	1			92
10	DLQ G-10		132	-0-	132	386	117	2	15	9	Y	14	17	1			89

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					117
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					117
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					117
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					117
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					117
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					96
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	49	1			80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					98

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					40
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	Y	13					53
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	Y	23					76
08	DLQ G-10		343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38	114	1			-0-
09	DLQ G-10		188	-0-	188	531	179	2	9	9	Y	8					8
10	DLQ G-10		631	-0-	631	1162	592	2	39	9	Y	35					43

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	108	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	2	N	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	2	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	3	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	3	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	3	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	119	-0-	-966	-0-	1	1	118	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	4481	3	124	9	N	113	181	1			94
06	5400	X	4756	-0-	-644	-0-	3	1	4667	3	N	78					172
							86	9									
07	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	3	1	4702	3	N	61	171	1			62
							67	9									
*08	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	3	1	4550	3	N	81					143
							89	9									
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	3	1	4976	3	N	81	170	1			54
							89	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4890	3	99	9	N	90					148

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2911	-0-	-1584	-0-	2911	2			N	-0-					77
06	4350	X	1918	-0-	-2432	-0-	1918	2			N	-0-					77
07	4495	X	1600	-0-	-2895	-0-	1600	2			N	-0-					77
08	4495	X	842	-0-	-3653	-0-	842	2			N	-0-					77
09	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			N	-0-					77
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					69
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					69
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					69
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					69
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					69
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3617	-0-	617	931	3617	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3642	-0-	542	1473	3642	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	191	-0-	-919	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	222	-0-	-258	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

05	5301	X	3905	-0-	-1396	-0-	3905	2			N	-0-					45
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					45
07	5301	X	4080	-0-	-1221	-0-	4080	2			N	-0-					45
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					45
09	6210	X	5531	-0-	-679	-0-	5531	2			N	-0-					45
10	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

05	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

05	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					59
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					59
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-					59
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18	18	8			59
09	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					59
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

05	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					140
06	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	-0-					140
07	32612	X	13757	-0-	-18855	-0-	13757	2			N	-0-					140
08	32612	X	7451	-0-	-25161	-0-	7451	2			N	-0-					140
09	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					140
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

05	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	26085	2			Y	-0-					-0-
06	23640	X	19088	-0-	-4552	-0-	19088	2			Y	-0-					-0-
07	24428	X	7738	-0-	-16690	-0-	7698	2	40	9	Y	36	36	8			-0-
08	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	25788	2	85	9	Y	77	77	8			-0-
09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			Y	-0-					-0-
10	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					94
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					94
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					94
08	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	7740	2			N	-0-					94
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					94
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					122
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					122
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					122
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					122
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					122
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15392	2	4	9	N	4	67	1			11
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10255	2	4	9	N	4					15
07	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					15
08	7719	X	7718	-0-	-1	-0-	7718	2			N	-0-					15
*09	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	2			N	-0-					15
10	7719	X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2			N	-0-					15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
07	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	22133	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	28068	X	28068	-0-	-0-	-0-	28065	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	24414	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6731	-0-	-1391	-0-	721	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	831	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	852	1	7109	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8298	-0-	-103	-0-	888	1	7410	2	N	-0-					-0-
*09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	3	1			6
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					6
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					6
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					6
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9013	3	102	9	Y	93					123
06	7830	X	7790	-0-	-40	-0-	4	1	7742	3	Y	40	30	1			133
							44	9									
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	4	1	8422	3	Y	15	98	1			50
							17	9									
08	8246	X	8023	-0-	-223	-0-	4	1	7935	3	Y	76	44	1			82
							84	9									
*09	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	3	1	7574	3	Y	134					216
							147	9									
*10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8399	3	34	9	Y	31	165	1			82

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			Y	-0-					27
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	1	1	2417	3	Y	-0-					27
07	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			Y	-0-					27
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					27
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					27
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					27

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					91
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	79	3	57	9	Y	52	22	1			121
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	73	3	130	9	Y	118	89	1			150
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	35	3	1	9	Y	1	131	1			20
*09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					20
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	264	3	138	9	Y	125	15	1			130

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	1			N	-0-					104
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	1			N	-0-					104
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1			N	-0-					104
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-					104
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	1			N	-0-					104
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					23
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					23
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					502
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					502
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10771	2	12	9	N	11					513
08	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11120	2	12	9	N	11					524
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9761	2	12	9	N	11					535
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					535

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					173
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					173
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					173
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	T. A.		11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					133

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					1

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					260
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					268
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					276
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	2	7	9	N	6					282
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6					288
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					288

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-